GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-

BXP OPERATING, LLC 042191
GRANBURY WELL #: 1 RRCID -> 260375 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8645 - 10809

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
TEXACO FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 192898 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14014 PERF. N/A

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

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

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

TYRRELL-COMBEST B WELL #: 1 RRCID -> 276143 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 15347 PERF. N/A

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

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 279182 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

CARR RESOURCES, INC. 135180

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

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

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

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

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENBURY ONSHORE, LLC 215343

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

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

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BLACKSTONE A-917 WELL #: 1 RRCID -> 231726 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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

EMERALD GATHER AND TRANS, LLC 250967
S.T. 215-L S/2 NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 272437 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 6090 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179465 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12690 - 12730

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	682145	-0-	682145	1148399	682145	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	520861	-0-	520861	1669260	520827	2	34	9	N	31	31	8	-0-
03	14B2 EXT	429668	-0-	429668	2098928	429637	2	31	9	N	28	28	8	-0-
04	14B2 EXT	332224	-0-	332224	2431152	332211	2	13	9	N	12	12	8	-0-
05	14B2 EXT	290641	-0-	290641	2721793	290628	2	13	9	N	12	12	8	-0-
06	14B2 EXT	243260	-0-	243260	2965053	243260	3			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

FIVE-JAB, INC. 271310
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 277267 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 9132 PERF. N/A

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

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

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

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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56401			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56401			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56401			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56401			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56401			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56401			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HOSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279507 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2019 - PLUGGED 06/06/19

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
HERD PRODUCING COMPANY, INC. //CONT.// 379750
UNCLE BAWLEY WELL #: 2H RRCID -> 284332 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10472 - 17115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6884	-0-	6884	31260	6827	3	57	9	N	52	52	1			-0-
02	0	W	4371	-0-	4371	35631	4307	3	64	9	N	58	58	1			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	35631					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	35631					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	35631					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	35631					N	NO RPT					-0-

RINK WELL #: 1 RRCID -> 284340 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11595 PERF.10197 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12596	-0-	12596	107311	12412	3	184	9	N	167	167	1			-0-
02	0	W	5509	-0-	5509	112820	5400	3	109	9	N	99	99	1			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	112820					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	112820					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	112820					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	112820					N	NO RPT					-0-

UNCLE BAWLEY WELL #: 1H RRCID -> 284537 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10898 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	75	-0-	75	57530	25	3	50	9	N	45	42	1	3	8	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	57530					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	57530					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	57530					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	57530					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	57530					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	25374	-0-	25374	341591	25139	3	235	9	N	214	214	1			-0-
02	0	W	10847	-0-	10847	352438	10733	3	114	9	N	104	104	1			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	352438					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	352438					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	352438					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	352438					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESTBURY FARMS WELL #: 1 RRCID -> 283854 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 15011 PERF.13416 - 13450

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
DIERKING UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 192717 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-

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

MILESTONE OPERATING, INC. 567103

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

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

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

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

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

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

PALEO OIL COMPANY LLC 635131

RANGER A WELL #: RRCID -> 286773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12662 - 12784

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286

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

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

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313

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

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

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

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

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

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

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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STAFFORD, JOE W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 132477 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9120 - 9126

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			23
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. 696675
BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165882 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 12015 PERF. N/A

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

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
EM WELL #: 1 RRCID -> 233371 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
COLUMBUS WELL #: 1 RRCID -> 281489 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 12338 PERF. N/A

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

SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 193969 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12088

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC. 780277
HERRIN WELL #: 1 RRCID -> 254817 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 16268 PERF. N/A

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

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

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

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
FOSTER "C" WELL #: 3 RRCID -> 191847 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11290 - 11300

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 105 RRCID -> 280813 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 2960 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

UOSI OPERATING, INC. 875336
LAZY M RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 210891 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12717 - 13365

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2017

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KYSER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239757 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12357 PERF. N/A

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

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

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

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

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
BLACK STONE A-535 WELL #: 1 RRCID -> 266927 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13183 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
ZARVONA ENERGY LLC 950523
BLACK STONE "DJ" WELL #: 1 RRCID -> 204820 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 20600 PERF. N/A

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

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

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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

ACE, NORTH (3200) 00420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
SANTA FE "B" WELL #: 2 RRCID -> 255957 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2966 - 2972

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

ACE, NORTH (4350) 00420 332 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
SAMUEL L. WELL #: 1 RRCID -> 285892 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4246 - 4248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	4633	-0-	4633	4633	4633	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	4633					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	4633					N	NO RPT					-0-

ACE, NORTH (4830) 00420 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
BLACK STONE D WELL #: RRCID -> 185951 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4802 - 4807

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2008

ACE, NORTH (4850) 00420 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C" WELL #: 1 RRCID -> 203096 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4879 - 4882

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

ADAMS RANCH (HACK. 1ST) 00650 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
LOW-END OIL LLC 510360
ARCO FEE 99 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254226 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 6476 - 6482

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) 00650 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DELFIN OPERATING, LLC 212175
PINEY WOODS WELL #: 1 RRCID -> 279193 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284

01	2300	N	1859	-0-	-441	7811	1839	2	20	9	Y	18					159
02	2800	N	1731	-0-	-1069	6742	1679	2	52	9	Y	47					206
03	3100	N	2126	-0-	-974	5768	2045	2	81	9	Y	74	189	1			91
04	3000	N	2036	-0-	-964	4804	1961	2	75	9	Y	68	14	1			145
*05	3100	N	1971	-0-	-1129	3675	1905	2	66	9	Y	60	177	1			28
*06	3000	N	1902	-0-	-1098	2577	1902	2			Y	-0-					28

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					83
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					83
04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			Y	-0-	37	1			46
*05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			Y	-0-					46
*06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4509	2	83	9	Y	75					121

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) //CONT.// 00650 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
TEXLA MILL WELL #: 3 RRCID -> 282485 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192733	X	39435	-0-	-153298	-0-	38565	2	870	9	Y	791	852	1			144
02	39704	X	34180	-0-	-5524	-0-	33395	2	785	9	Y	714	560	1			298
03	43958	X	41539	-0-	-2419	-0-	40679	2	860	9	Y	782	890	1			190
04	43320	X	43320	-0-	-0-	-0-	42381	2	939	9	Y	854	1044	1			-0-
05	43586	X	24848	-0-	-18738	-0-	24434	2	414	9	Y	376	373	1			3
06	38160	X	17025	-0-	-21135	-0-	16729	2	296	9	Y	269	175	1			97

ADAMS RANCH (YEGUA DY) 00650 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DELFIN OPERATING, LLC 212175
MILES WELL #: 1ST RRCID -> 282755 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9780 - 9828

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	2	13	9	N	12					40
02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1778	2	138	9	N	125					165
03	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2166	2	176	9	N	160	185	1			140
04	608	X	608	-0-	-0-	-0-	513	2	95	9	N	86	176	1			50
05	2108	X	406	-0-	-1702	-0-	312	2	94	9	N	85					135
06	2040	X	324	-0-	-1716	-0-	260	2	64	9	N	58					193

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

01	8587	X	5226	-0-	-3361	-0-	5174	2	52	9	N	47					128
02	6916	X	5023	-0-	-1893	-0-	4995	2	28	9	N	25					153
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6085	2	43	9	N	39	162	1			30
04	5130	X	1983	-0-	-3147	-0-	1952	2	31	9	N	28	14	1			44
05	5549	X	2340	-0-	-3209	-0-	2301	2	39	9	N	35					79
06	5370	X	2163	-0-	-3207	-0-	2141	2	22	9	N	20					99

ADAMS RANCH (YEGUA EY) 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
UPSTREAM EXPLORATION LLC 878952
DAVIS, KEITH WELL #: 1 RRCID -> 268049 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406

01	3875	X	1761	-0-	-2114	-0-	1678	2	83	9	N	75	187	1			174
02	3500	X	1702	-0-	-1798	-0-	1702	2			N	-0-					174
03	3875	X	1212	-0-	-2663	-0-	1129	2	83	9	N	75					249
04	3750	X	653	-0-	-3097	-0-	486	2	167	9	N	152					401
05	2108	X	783	-0-	-1325	-0-	615	2	168	9	N	153	183	1			371
06	1830	X	1252	-0-	-578	-0-	1250	2	2	9	N	2	183	1			190

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276546 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11996 - 12010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

01	16833 X	6570	-0-	-10263	-0-	5998	2	572	9	N	520	722	1			678
02	15204 X	4484	-0-	-10720	-0-	3961	2	523	9	N	475	327	1			826
03	16833 X	4167	-0-	-12666	-0-	3616	2	551	9	N	501	369	1			958
04	14010 X	2603	-0-	-11407	-0-	2262	2	341	9	N	310	184	1			1084
05	6572 X	3348	-0-	-3224	-0-	3008	2	340	9	N	309	364	1			1029
06	6360 X	4642	-0-	-1718	-0-	4297	2	345	9	N	314	365	1			978

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

01	3007 X	1148	-0-	-1859	-0-	1053	2	95	9	N	86					487
02	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	4813	2	299	9	N	272	184	1			575
03	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	9301	2	352	9	N	320	370	1			525
04	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	8785	2	317	9	N	288	369	1			444
05	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	8820	2	303	9	N	275					719
*06	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7804	2	193	9	N	175					894

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	35960 X	26446	-0-	-9514	-0-	25492	2	954	9	N	867	747	1			706
02	31864 X	21748	-0-	-10116	-0-	21035	2	713	9	N	648	741	1			613
03	35278 X	22179	-0-	-13099	-0-	21493	2	686	9	N	624	461	1			776
04	32550 X	21014	-0-	-11536	-0-	20331	2	683	9	N	621	736	1			661
05	26443 X	21420	-0-	-5023	-0-	20797	2	623	9	N	566	367	1			860
*06	33038 X	33038	-0-	-0-	-0-	32247	2	791	9	N	719	368	1			1211

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) //CONT.// 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UPSTREAM EXPLORATION LLC //CONT.// 878952
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276593 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.12355 - 12434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38316 X	29915	-0-	-8401	-0-	29035	2	880	9	N	800	553	1			1017
02	34608 X	28618	-0-	-5990	-0-	27982	2	636	9	N	578	369	1			1226
03	38316 X	24231	-0-	-14085	-0-	23688	2	543	9	N	494	1111	1			609
04	30159 X	30159	-0-	-0-	-0-	29525	2	634	9	N	576	365	1			820
05	31682 X	29917	-0-	-1765	-0-	29235	2	682	9	N	620	368	1			1072
*06	30895 X	30895	-0-	-0-	-0-	30297	2	598	9	N	544	547	1			1069

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-

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

01	248 N	246	-0-	-2	-0-	7	1	239	2	N	-0-					31
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	N	-0-					31
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	N	11					42
						12	9									
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	257	2	N	3					45
						3	9									
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	7	1	267	2	N	4					49
						4	9									
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	262	2	N	3					52
						3	9									

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

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

ALGOA (32, 9400) 01484 517 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
FRIO OPERATIONS, INC. 286615
WILLIAMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282549 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8375 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118					236
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164	1			72
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND) 01490 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
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
01	161	R	161	-0-	-0-	-0-	67	3	94	9	N	85	190	1			105
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	115					220
03	465	#	61	-0-	-404	-0-	53	1	8	9	N	7					227
04	450	#	73	-0-	-377	-0-	62	1	11	9	N	10					237
05	465	#	67	-0-	-398	-0-	58	1	9	9	N	8	178	1			67
06	150	#	66	-0-	-84	-0-	54	1	12	9	N	11					78

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
01	32395	#	32033	-0-	-362	-0-	30831	2	1202	9	N	1093	1094	1			229
02	31696		33415	-0-	1719	1719	32188	2	1227	9	N	1115	1288	1			56
03	35092		36035	-0-	943	2662	34815	2	1220	9	N	1109	1098	1			67
04	33960		33897	-0-	-63	2599	32790	2	1107	9	N	1006	892	1			181
05	35092		33158	-0-	-1934	665	32085	2	1073	9	N	975	1093	1			63
*06	32175	R	31510	-0-	-665	-0-	30488	2	1022	9	N	929	722	1			270

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225928	#	140998	-0-	-84930	-0-	1874	1	133425	2	Y	5178	5218	1			226
							3	4	5696	9							
02	209776	#	142190	-0-	-67586	-0-	2172	1	134284	2	Y	5213	5189	1			250
							5734	9									
03	160394		156575	-0-	-3819	-0-	2233	1	148193	2	Y	5570	5625	1			195
							22	4	6127	9							
04	155867	X	155867	-0-	-0-	-0-	2236	1	147284	2	Y	5762	5771	1			186
							9	4	6338	9							
*05	160394	X	155295	-0-	-5099	-0-	2047	1	146703	2	Y	5947	5844	1			289
							3	4	6542	9							
06	152340	X	147527	-0-	-4813	-0-	991	1	141034	2	Y	5002	5079	1			212
							5502	9									

EDGAR R. MAXEY WELL #: 2 RRCID -> 284354 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14516 - 14672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367753	#	338729	-0-	-29024	-0-	4518	1	319813	2	Y	13074	13173	1			299
							17	4	14381	9							
02	338184	#	322422	-0-	-15762	-0-	4916	1	304064	2	Y	12220	12162	1			357
							13442	9									
03	363785		342099	-0-	-21686	-0-	4870	1	323042	2	Y	12854	12903	1			308
							48	4	14139	9							
04	352050	X	337855	-0-	-14195	-0-	4891	1	319504	2	Y	12217	12234	1			291
							21	4	13439	9							
05	363785	X	341255	-0-	-22530	-0-	4516	1	323910	2	Y	11656	11454	1			493
							7	4	12822	9							
06	345450	X	294074	-0-	-51376	-0-	1944	1	281557	2	Y	9612	9759	1			346
							10573	9									

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

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

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

01	153949	135425	-0-	-18524	4954	620	1	125649	2	N	8324	8667	1			572
						9156	9									
02	163536	132972	-0-	-30564	-0-	124308	2	8664	9	N	7876	7730	1			718
03	145000	144759	-0-	-241	-0-	136133	2	8626	9	N	7842	7972	1			588
04	151434	131682	-0-	-19752	-0-	124634	2	7048	9	N	6407	6526	1			469
*05	158617	137139	-0-	-21478	-0-	651	1	129662	2	N	6205	6277	1			397
						6826	9									
06	111930	134332	-0-	22402	22402	651	1	127711	2	N	5427	5280	1			544
						5970	9									

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

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	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

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

ALLIGATOR BAYOU (6780) 01741 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
POINT BARROW SWD WELL #: 1 RRCID -> 171801 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5498 - 5825

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150) 01775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
STATE TRACT 21 WELL #: 1 RRCID -> 272065 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4498 - 4502

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

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

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

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

01	15923 R	15923	-0-	-0-	-0-	15394	2	529	9	N	481	351	1			262
02	12614 R	12614	-0-	-0-	-0-	12013	2	601	9	N	546	669	1			139
03	10169 R	10169	-0-	-0-	-0-	9601	2	568	9	N	516	523	1			132
04	15420 #	10179	-0-	-5241	-0-	10041	2	138	9	N	125	190	1			67
05	15934 #	13868	-0-	-2066	-0-	13646	2	222	9	N	202					269
*06	15641 R	15641	-0-	-0-	-0-	15307	2	334	9	N	304	342	1			231

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA LOMA, EAST (S- SAND) //CONT.// 01979 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUNT CLUB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269845 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 16005 PERF.15092 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27528	X	22952	-0-	-4576	-0-	3090	1	19248	2	N	558	533	1			100
							614	9									
02	24864	X	21524	-0-	-3340	-0-	2680	1	18236	2	N	553	383	1			270
							608	9									
03	25079	X	22272	-0-	-2807	-0-	2975	1	18642	2	N	595	728	1			137
							655	9									
04	22200	X	21762	-0-	-438	-0-	2992	1	17908	2	N	784	731	1			190
							862	9									
05	23839	X	21210	-0-	-2629	-0-	3100	1	17298	2	N	738	745	1			183
							812	9									
06	23070	X	21004	-0-	-2066	-0-	3000	1	17344	2	N	600	567	1			216
							660	9									

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

01	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					53
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					53
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					53
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					53
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					53
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	23	2	N	-0-					-0-
							1	4									
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	40	1	72	2	N	-0-					-0-
							1	4									
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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

01	21483	X	18087	-0-	-3396	-0-	6032	1	11274	2	N	702	772	1			144
							9	4	772	9							
02	19404	X	14194	-0-	-5210	-0-	3595	1	9932	2	N	598	581	1			161
							9	4	658	9							
03	21483	X	18326	-0-	-3157	-0-	6179	1	11326	2	N	701	759	1			103
							50	4	771	9							
04	17490	X	16735	-0-	-755	-0-	5881	1	10155	2	N	635	543	1			195
							699	9									
05	18073	X	17744	-0-	-329	-0-	6901	1	10159	2	N	622	748	1			69
							684	9									
06	17730	X	13745	-0-	-3985	-0-	4270	1	8883	2	N	537	380	1			226
							1	4	591	9							

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

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

ALTAIR (WILCOX 10,100) 02045 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRYOR, MYRA S., -A- WELL #: 4 T RRCID -> 004914 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10092 - 10192

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT			-0-

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

01	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	459	1	1433	2	Y	2			145
						2	9							
02	1680 X	825	-0-	-855	-0-	459	1	366	2	Y	-0-			145
03	1860 X	1131	-0-	-729	-0-	459	1	670	2	Y	2	105	1	42
						2	9							
04	1800 X	791	-0-	-1009	-0-	459	1	325	2	Y	6			48
						7	9							
05	1891 X	651	-0-	-1240	-0-	459	1	191	2	Y	1			49
						1	9							
06	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			49

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

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					27
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					27
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					27
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					27
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					27

ALTAIR (YEGUA) 02045 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TAIT, MATILDA "A" WELL #: 2 RRCID -> 120707 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 6057 - 6062

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

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

01	150	R	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					18
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

ALTAIR, S. (FRIO 3270) 02054 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
INLAND RECYCLING, LLC 424632
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 213401 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3300 - 4200

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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                 GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE    PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                236
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                236
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                236
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                236
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                236
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                236

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ALVIN, NORTH (8450)                          02110 475   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: BRAZORIA
  GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C.             313147
    DRISDLE GAS UNIT                 WELL #:    1    RRCID -> 122512  COMPL. DATE 12/10/2015  TOTAL DEPTH  9238 PERF. 2164 -  2778
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ALVIN, SOUTH (#35)                           02115 104   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: BRAZORIA
  HOCKLEY ENERGY, INC.                       390666
    LOCKHART BANK UNIT 1             WELL #:    4    RRCID -> 205354  COMPL. DATE 10/08/2004  TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9516 -  9523
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019 - PLUGGED 03/28/19

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ALVIN, SOUTH (#38)                           02115 208   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: BRAZORIA
  HOCKLEY ENERGY, INC.                       390666
    LOCKHART BANK UNIT 1             WELL #:    5    RRCID -> 193445  COMPL. DATE 02/07/2003  TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9812 -  9818
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 03        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - PLUGGED 03/20/19

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ALVIN, SOUTH (#38-A)                         02115 212   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: BRAZORIA
  HOCKLEY ENERGY, INC.                       390666
    LOCKHART BANK UNIT NO 1          WELL #:    3    RRCID -> 123635  COMPL. DATE 02/13/1987  TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9618 -  9622
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 03        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2019 - P/A 03/08/19

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ALVIN, SOUTH (#41)                           02115 572   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: BRAZORIA
  HOCKLEY ENERGY, INC.                       390666
    LOCKHART BANK UNIT NO. 1         WELL #:    5    RRCID -> 169093  COMPL. DATE 04/30/1998  TOTAL DEPTH 12050 PERF.10042 - 10060
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - PLUGGED 03/20/19
```

ALVIN, SOUTH (#46) 02115 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PRYTANIA OIL AND GAS, LLC 682057
LOCKHART BANK UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 090401 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394

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

ALVIN, SOUTH (#51) 02115 936 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
MOORE, BOBBIE B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201095 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11368 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-					10
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-					10
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-					10
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-					10
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-					10
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2		N	-0-					10

ALWAN (COOK MOUNTAIN) 02158 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WEINHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 259092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF. 8141 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1366	-0-	-246	-0-	1360	2	6 9	N	5					157
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1707	2	3 9	N	3					160
03	1488	N	1021	-0-	-467	-0-	970	2	51 9	N	46	188	1			18
04	1320	N	207	-0-	-1113	-0-	207	2		N	-0-					18
*05	1891	N	212	-0-	-1679	-0-	212	2		N	-0-					18
06	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	2		N	-0-					18

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

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

ALWAN (FRIO 4315) 02158 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DACUS RESOURCES, INC. 196959
LABAY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148195 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4320 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6263				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6263				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6263				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6263				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6263				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6263				N	NO RPT					-0-

SWANSON WELL #: 1 RRCID -> 215085 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4316 - 4324

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

ALWAN (FRIO 4860) 02158 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 271101 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5562 R	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2		N	-0-			-0-
02	5328	5212	-0-	-116	-0-	5212	2		N	-0-			-0-
03	5642	4057	-0-	-1585	-0-	4057	2		N	-0-			-0-
04	5460	5043	-0-	-417	-0-	5043	2		N	-0-			-0-
05	5642	4518	-0-	-1124	-0-	4518	2		N	-0-			-0-
06	5460	5393	-0-	-67	-0-	5393	2		N	-0-			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -34642				N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -34642				N	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -34642				N	NO RPT			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -34642				N	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -34642				N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -34642				N	NO RPT			60

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C) 02286 211 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 158703 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10787 - 10826

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270 #	4855	-0-	-415	-0-	517	1	4327	2	N	10					53
						11	9									
02	4815 R	4815	-0-	-0-	-0-	498	1	4304	2	N	12					65
						13	9									
03	5177 #	4280	-0-	-897	-0-	507	1	3759	2	N	13					78
						14	9									
04	5010 #	4576	-0-	-434	-0-	474	1	4099	2	N	3					81
						3	9									
05	5451 R	5451	-0-	-0-	-0-	589	1	4833	2	N	26					107
						29	9									
06	5160 #	5097	-0-	-63	-0-	574	1	4504	2	N	17					124
						19	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

01	3596 #	2296	-0-	-1300	-0-	167	1	2129	2	N	-0-					158
02	2214 R	2214	-0-	-0-	-0-	158	1	2055	2	N	1					159
						1	9									
03	2526 R	2526	-0-	-0-	-0-	202	1	2318	2	N	5					164
						6	9									
04	2220 #	1448	-0-	-772	-0-	120	1	1321	2	N	6					170
						7	9									
05	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					170
06	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					170

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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

01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	170	1	2159	2	Y	7					77
						8	9									
02	2184 N	2019	-0-	-165	-0-	143	1	1865	2	Y	10					87
						11	9									
03	2387 N	2156	-0-	-231	-0-	173	1	1983	2	Y	-0-					87
04	2250 N	1301	-0-	-949	-0-	108	1	1191	2	Y	2					89
						2	9									
05	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					89
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					89

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

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

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 035317 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

ANAHUAC (HETEROSTEGINA) //CONT.// 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 18 RRCID -> 170497 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6890 - 6896

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

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	3131	3359	-0-	228	228	3218	1	141	2	Y	-0-			-0-
02	2828	2764	-0-	-64	164	2715	1	49	2	Y	-0-			-0-
03	2759	513	-0-	-2246	-0-	506	1	7	2	Y	-0-			-0-
04	2670	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-			-0-
05	2759	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-			-0-
06	2670	1314	-0-	-1356	-0-	1297	1	17	2	Y	-0-			-0-

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 177244 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6740 - 6760

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

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

ANDERSON-GRIMES (YEGUA) 02659 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
RULEMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271176 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 2703 - 2710

01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	1		N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	1		N	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-			-0-
*05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-			-0-

ANGELINA (10,600) 02818 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
STOEGER WELL #: 7 RRCID -> 174923 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10326 - 10335

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168175 #	89188	-0-	-78987	-0-	87486	3	1702	9	N	1547	1464	1			273
02	148848 #	77707	-0-	-71141	-0-	76346	3	1361	9	N	1237	1297	1			213
03	164486 #	81373	-0-	-83113	-0-	80076	3	1297	9	N	1179	1115	1			277
04	143640 #	73927	-0-	-69713	-0-	1450	2	71365	3	N	1011	1107	1			181
						1112	9									
05	89187 #	72922	-0-	-16265	-0-	10299	2	61559	3	N	967	911	1			237
						1064	9									
06	86310 #	67691	-0-	-18619	-0-	7772	2	58859	3	N	964	919	1			282
						1060	9									

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	25451 #	21403	-0-	-4048	-0-	20414	3	989	9	N	899	883	1			333
02	22568 #	19338	-0-	-3230	-0-	18438	3	900	9	N	818	713	1			438
03	23591 #	20705	-0-	-2886	-0-	19736	3	969	9	N	881	1080	1			239
04	22110 #	19673	-0-	-2437	-0-	373	2	18389	3	N	828	710	1			357
						911	9									
05	22103 #	19787	-0-	-2316	-0-	2704	2	16164	3	N	835	888	1			304
						919	9									
06	20730 #	19067	-0-	-1663	-0-	2123	2	16080	3	N	785	708	1			381
						864	9									

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

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

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

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
HOWARD NO. 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 152680 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10708 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					205
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

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

01	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					26
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					26
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					26
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					26
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					26
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					26

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

01	7130	X	5531	-0-	-1599	-0-	5531	2			Y	-0-					55
02	6440	X	3794	-0-	-2646	-0-	3794	2			Y	-0-					55
03	7130	X	7062	-0-	-68	-0-	7062	2			Y	-0-					55
04	6150	X	4986	-0-	-1164	-0-	4986	2			Y	-0-					55
05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			Y	-0-					55
06	6840	X	5655	-0-	-1185	-0-	5655	2			Y	-0-					55

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	334	334	1			-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	510	510	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	343	343	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	347	347	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333	333	1			-0-

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

01	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-					299
02	1400	N	1041	-0-	-359	-0-	1041	2			N	-0-					299
03	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	1438	2			N	-0-					299
04	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	1201	2			N	-0-					299
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					299
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					299

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
01	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			39
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
WILLIAMSON, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

ANSLEY 03044 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
GUENTHER WELL #: 2 RRCID -> 165033 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 5250

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE) 03310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
RHC ENERGY (USA) LLC 704798
KENLEY WELL #: 1H RRCID -> 253375 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9290 - 14650

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

APPLE SPRINGS (JAMES) 03310 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
PONTIAC OIL, INC. 670449
TEMPLE WELL #: RRCID -> 085004 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11380 - 11521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2016

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	4371 #	1358	-0-	-3013 B	-3013	1182	2	176	9	N	160	344	1		53
02	2660 N	-0-	-0-	-2660 B	-3013					N	-0-				53
03	6076 X	313	-0-	-5763	-0-	269	2	44	9	N	40	2	1		91
04	5880 X	1863	-0-	-4017	-0-	1650	2	213	9	N	194	194	1		91
05	6076 X	1584	-0-	-4492	-0-	1452	2	132	9	N	120	13	1		198
*06	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	1851	2	186	9	N	169	195	1		172

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

01	12039	2288	-0-	-9751 B	-634	1906	2	382	9	N	347	409	1		158
02	6038	2541	-0-	-3497 B	-4131	2169	2	372	9	N	338	361	1		135
03	8463 X	2258	-0-	-6205	-0-	1906	2	352	9	N	320	180	1		275
04	5910 X	1952	-0-	-3958	-0-	1629	2	323	9	N	294	356	1		213
05	4743 X	1826	-0-	-2917	-0-	1533	2	293	9	N	266	189	1		290
06	2730 X	1510	-0-	-1220	-0-	1334	2	176	9	N	160	195	1		255

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

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

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1) 03866 187 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
ARRIOLA #3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185135 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9020 - 9036

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

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

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

ASHBY (9000) //CONT.// 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
FLOWERS FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 271092 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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

01	6045 #	4304	-0-	-1741	-0-	4226	2	78	9	N	71					138
02	5852	3142	-0-	-2710	-0-	3118	2	24	9	N	22					160
03	6479	3813	-0-	-2666	-0-	3750	2	63	9	N	57					217
04	6270	6118	-0-	-152	-0-	6023	2	95	9	N	86	178	1			125
05	6271 R	6271	-0-	-0-	-0-	6177	2	94	9	N	85					210
*06	5337 R	5337	-0-	-0-	-0-	5294	2	43	9	N	39	177	1			72

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

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

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

BAER RANCH (TEX-MISS CONS) 04937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAER-FRANKLIN WELL #: 2ST RRCID -> 283535 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14024 - 14154

01	212660 #	167995	-0-	-44665	-0-	3320	1	162780	2	N	1723	1605	0	178	1			294
						1895	9											
02	191548 #	50341	-0-	-141207	-0-	1429	1	48315	2	N	543	626	0					211
						597	9											
03	212071 #	-0-	-0-	-212071	-0-					N	-0-	178	1					33
04	198420 X	-0-	-0-	-198420	-0-					N	-0-							33
05	187364 X	-0-	-0-	-187364	-0-					N	-0-							33
*06	162570 X	-0-	-0-	-162570	-0-					N	-0-	24	0	1	6			8

BAER RANCH (TEX-MISS CONS) //CONT.// 04937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAER-FRANKLIN WELL #: 3 RRCID -> 285078 COMPL. DATE 05/26/2018 TOTAL DEPTH 14957 PERF.14626 - 14798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309880 R	167020	-0-	-142860	-0-	3324	1	162934	2	N	693	534	1			324
						762	9									
02	238420 #	137706	-0-	-100714	-0-	3936	1	133024	2	N	678	95	0	539	1	368
						746	9									
*03	222487 #	78994	-0-	-143493	-0-	3248	1	75272	2	N	431	535	1			264
						474	9									
*04	170730 X	-0-	-0-	-170730	-0-					N	-0-					264
*05	176421 X	-0-	-0-	-176421	-0-					N	-0-					264
*06	161640 X	-0-	-0-	-161640	-0-					N	-0-	149	0			115

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

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

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

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2015

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	310	1	1117	2	N	45	182	1			42
						50	9									
02	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	280	1	881	2	N	13					55
						14	9									
03	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	310	1	1155	2	N	5					60
						6	9									
04	1140 N	802	-0-	-338 B	-0-	180	1	622	2	N	-0-					60
05	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	310	1	1270	2	N	4					64
						4	9									
06	1140 N	431	-0-	-709 B	-0-	431	2			N	-0-					64

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-

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

01	4402	-0-	-0-	-4402 B	-17461					N	-0-					272
02	3976	-0-	-0-	-3976 B	-21437					N	-0-					272
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-21437					N	-0-					272
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-21437					N	-0-					272
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-21437					N	-0-					272
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-21437					N	-0-	123	1	149	6	-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EHRHARDT, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 162241 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4530 - 4570

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANKSTON (14300 SAND) 05503 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
BP AMERICA A-3 WELL #: 1 RRCID -> 206247 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12690 - 14306

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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/1997

BATSON NEW 06115 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
CHOATE FEE WELL #: 10 RRCID -> 113758 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1740 - 1747

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAUER RANCH (4640) 06171 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
CARROLL, W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075513 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639

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

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

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

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

01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	16	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
*05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	83	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAY CITY, EAST (8150 FB-A) 06288 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
METZGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137674 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8130 - 8398

01	DLQ G-10	362	-0-	362	588	351	2	11	9	Y	10					96
02	DLQ G-10	84	-0-	84	672	81	2	3	9	Y	3					99
03	DLQ G-10	447	-0-	447	1119	446	2	1	9	Y	1					100
04	DLQ G-10	86	-0-	86	1205	86	2			Y	-0-					100
05	DLQ G-10	170	-0-	170	1375	170	2			Y	-0-					100
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1375					Y	NO RPT					100

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH) 06288 405 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
BAY CITY UNIT NO. 25 WELL #: 2 RRCID -> 284399 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8471 - 8476

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAY CITY,E.(8500 BADOUGH SEG A) 06288 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
METZGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125716 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 8213 - 8267

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1180	-0-	1180	3079	1180	2		Y	-0-			-0-
02	2700 N	271	-0-	-2429	650	271	2		Y	-0-			-0-
03	2149 N	1499	-0-	-650	-0-	1499	2		Y	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
*05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-			-0-
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (10,000 A) 06288 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 005106 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9977 - 9982

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98

BAY CITY, EAST (10,000 B) 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
MCWILLIAMS GU WELL #: 2D RRCID -> 005118 COMPL. DATE 09/04/1949 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10085 - 10090

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B) //CONT.// 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
METZGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 043029 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11252 PERF. 3776 - 3956

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (10,200) 06288 855 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
METZGER G.U. WELL #: 7 RRCID -> 263888 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10456

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACH CITY (VKSBG GYRO K) 06405 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 69 WELL #: 2 RRCID -> 198609 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12042 - 12108

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

BEASLEY (Y-4) 06509 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 275483 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

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

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

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400) 06513 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STADE, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 188548 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 16280 PERF.13408 - 15150

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

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED) 06532 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KEITH & DOWLEN WELL #: 35 RRCID -> 145199 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7072 - 7082

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

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

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1905	1799	1	376
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2073	2137	1	312
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2421	2333	1	400
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2154	2307	1	247
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2280	2341	1	186
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186

B. TRUETT SW WELL #: 1 RRCID -> 284635 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 286430 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 5069 PERF. 4739 - 4743

01	0	-0-	-0-	-0-	65735			N	1315	1227	1	239
02	0	-0-	-0-	-0-	65735			N	78	178	1	139
03	0	-0-	-0-	-0-	65735			N	618	529	1	228
04	6420	-0-	-0-	-6420	59315			N	1928	1985	1	171
05	6634	-0-	-0-	-6634	52681			N	1982	1965	1	188
06	6420	NO RPT	-0-	-6420	46261			N	NO RPT			188

B. TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 286588 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4812 - 4815

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

BEECH GROVE (WOODBINE) 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: RRCID -> 282105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13669 - 14770

01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: RRCID -> 283387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8841 - 8860

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

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
SWAMP MONSTER WELL #: 1 RRCID -> 284636 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550

01	50716 X	46463	-0-	-4253	B	-0-	527	1	35505	2	N	9483	9228	1			701
							10431	9									
02	44296 X	41160	-0-	-3136	B	-0-	476	1	31704	2	N	8164	8120	1			745
							8980	9									
03	49042 X	44354	-0-	-4688	B	-0-	527	1	33895	2	N	9029	9368	1			406
							9932	9									
04	47460 X	43562	-0-	-3898	B	-0-	510	1	33465	2	N	8715	8416	1			705
							9587	9									
05	47616 X	43028	-0-	-4588	B	-0-	527	1	33458	2	N	8221	8500	1			426
							9043	9									
06	44970 X	41346	-0-	-3624	B	-0-	510	1	31957	2	N	8072	8146	1			352
							8879	9									

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

01	16027 X	6838	-0-	-9189	B	-0-	6823	3	15	9	N	14					93
02	14476 X	10054	-0-	-4422	B	-0-	10043	3	11	9	N	10					103
03	16027 X	11519	-0-	-4508	B	-0-	11472	3	47	9	N	43					146
04	14550 X	10494	-0-	-4056	B	-0-	10444	3	50	9	N	45					191
05	11377 X	10533	-0-	-844	B	-0-	10357	3	176	9	N	160	120	1			231
*06	11305 X	11305	-0-	-0-	B	-0-	11204	3	101	9	N	92	233	1			90

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

01	31465 X	16073	-0-	-15392	B	-0-	15148	3	925	9	N	841	1144	1			170
02	18396 X	13821	-0-	-4575	B	-0-	12896	3	925	9	N	841	750	1			261
03	20367 X	18345	-0-	-2022	B	-0-	17147	3	1198	9	N	1089	1109	1			241
04	17430 X	15737	-0-	-1693	B	-0-	14557	3	1180	9	N	1073	935	1			379
05	16058 X	14680	-0-	-1378	B	-0-	13776	3	904	9	N	822	931	1			270
06	17760 X	13042	-0-	-4718	B	-0-	12217	3	825	9	N	750	750	1			270

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ELTA WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926 X	11616	-0-	-5310 B	-0-	10273	3	1343	9	N	1221	1122	1			491
02	15288 X	10827	-0-	-4461 B	-0-	9626	3	1201	9	N	1092	1136	1			447
03	16926 X	10968	-0-	-5958 B	-0-	9580	3	1388	9	N	1262	1291	1			418
04	16380 X	11890	-0-	-4490 B	-0-	10399	3	1491	9	N	1355	1112	1			661
05	12940 X	12940	-0-	-0- B	-0-	11585	3	1355	9	N	1232	1298	1			595
06	11610 X	10897	-0-	-713 B	-0-	9806	3	1091	9	N	992	1109	1			478

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

01	129881 X	129881	-0-	-0- B	-0-	118618	3	11263	9	N	10239	10622	1			585
02	111394 X	111394	-0-	-0- B	-0-	102602	3	8792	9	N	7993	8167	1			411
03	112595 X	112595	-0-	-0- B	-0-	103272	3	9323	9	N	8475	8202	1			684
04	106552 X	106552	-0-	-0- B	-0-	97298	3	9254	9	N	8413	8166	1			931
05	99735 X	99735	-0-	-0- B	-0-	91881	3	7854	9	N	7140	7455	1			616
*06	85224 X	85224	-0-	-0- B	-0-	78490	3	6734	9	N	6122	5874	1			864

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

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

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

01	14758 X	14758	-0-	-0- B	-0-	14305	3	453	9	N	412	380	1			168
02	11322 X	11322	-0-	-0- B	-0-	11027	3	295	9	N	268	370	1			66
03	13831 X	13831	-0-	-0- B	-0-	13478	3	353	9	N	321	179	1			208
04	18210 X	18210	-0-	-0- B	-0-	17758	3	452	9	N	411	375	1			244
05	18618 X	18618	-0-	-0- B	-0-	18181	3	437	9	N	397	378	1			263
*06	15528 X	15528	-0-	-0- B	-0-	14930	3	598	9	N	544	552	1			255

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

01	20212 X	19877	-0-	-335 B	-0-	17874	3	2003	9	N	1821	2243	1			318
02	18368 X	15993	-0-	-2375 B	-0-	14389	3	1604	9	N	1458	1482	1			294
03	20336 X	16024	-0-	-4312 B	-0-	14403	3	1621	9	N	1474	1297	1			471
04	19680 X	12817	-0-	-6863 B	-0-	11517	3	1300	9	N	1182	932	1			721
05	20150 X	11778	-0-	-8372 B	-0-	10664	3	1114	9	N	1013	1098	1			636
06	19230 X	17287	-0-	-1943 B	-0-	15057	3	2230	9	N	2027	1841	1			822

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

01	775 X	108	-0-	-667 B	-0-	108	3			N	-0-					312
02	700 X	167	-0-	-533 B	-0-	167	3			N	-0-					312
03	775 X	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					312
04	750 X	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					312
05	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					312
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					312

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

01	22630 X	9833	-0-	-12797 B	-0-	9615	3	218	9	N	198	190	1			164
02	14168 X	10472	-0-	-3696 B	-0-	10240	3	232	9	N	211	190	1			185
03	13082 X	10923	-0-	-2159 B	-0-	10884	3	39	9	N	35					220
04	12660 X	10985	-0-	-1675 B	-0-	10676	3	309	9	N	281	365	1			136
05	11594 X	4946	-0-	-6648 B	-0-	4879	3	67	9	N	61					197
06	11220 X	1751	-0-	-9469 B	-0-	1492	3	259	9	N	235	186	1			246

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15542 X	15542	-0-	-0- B	-0-	13831 3	1711 9	N	1555	1511 1		300
02	13631 X	13631	-0-	-0- B	-0-	12198 3	1433 9	N	1303	1327 1		276
03	14555 X	14555	-0-	-0- B	-0-	13040 3	1515 9	N	1377	1284 1		369
04	20322 X	20322	-0-	-0- B	-0-	18394 3	1928 9	N	1753	1681 1		441
05	16760 X	16760	-0-	-0- B	-0-	14755 3	2005 9	N	1823	1814 1		450
06	15030 X	11498	-0-	-3532 B	-0-	10100 3	1398 9	N	1271	1293 1		428

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

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

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

01	98828 X	82869	-0-	-15959 B	-0-	80424 3	2445 9	N	2223	2264 1		561
02	84588 X	71876	-0-	-12712 B	-0-	69728 3	2148 9	N	1953	2070 1		444
03	89125 X	72573	-0-	-16552 B	-0-	70613 3	1960 9	N	1782	1844 1		382
04	84270 X	71361	-0-	-12909 B	-0-	69225 3	2136 9	N	1942	1835 1		489
05	82925 X	70303	-0-	-12622 B	-0-	68053 3	2250 9	N	2045	2026 1		508
06	80190 X	63911	-0-	-16279 B	-0-	62273 3	1638 9	N	1489	1485 1		512

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

01	3844 X	459	-0-	-3385 B	-0-	441 3	18 9	N	16			228
02	3472 X	95	-0-	-3377 B	-0-	88 3	7 9	N	6			234
03	3844 X	-0-	-0-	-3844 B	-0-			N	185	188 1		231
04	3090 X	25	-0-	-3065 B	-0-	25 3		N	-0-			231
05	713 X	56	-0-	-657 B	-0-	56 3		N	-0-			231
06	450 X	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			231

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

01	56429 X	56429	-0-	-0- B	-0-	56361 3	68 9	N	62			138
02	53521 X	53521	-0-	-0- B	-0-	53463 3	58 9	N	53			191
03	79484 X	55313	-0-	-24171 B	-0-	55267 3	46 9	N	42	187 1		46
04	76920 X	40386	-0-	-36534 B	-0-	40360 3	26 9	N	24			70
05	79484 X	31083	-0-	-48401 B	-0-	31041 3	42 9	N	38			108
06	57330 X	27039	-0-	-30291 B	-0-	27037 3	2 9	N	2			110

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

01	46655 X	46655	-0-	-0- B	-0-	43747 3	2908 9	N	2644	2822 1		395
02	39676 X	36539	-0-	-3137 B	-0-	34495 3	2044 9	N	1858	1878 1		375
03	44171 X	44171	-0-	-0- B	-0-	41963 3	2208 9	N	2007	2030 1		352
04	42510 X	41358	-0-	-1152 B	-0-	39119 3	2239 9	N	2035	1856 1		531
05	43927 X	38730	-0-	-5197 B	-0-	36879 3	1851 9	N	1683	1849 1		365
06	42510 X	34204	-0-	-8306 B	-0-	32328 3	1876 9	N	1705	1669 1		401

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

01	91 X	91	-0-	-0- B	-0-	74 3	17 9	N	15			72
02	74 X	74	-0-	-0- B	-0-	57 3	17 9	N	15			87
03	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	37 3	6 9	N	5			92
04	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	33 3	23 9	N	21			113
05	93 N	33	-0-	-60 B	-0-	33 3		N	-0-			113
*06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-			113

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
MYSTIC RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284513 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29078	X	26763	-0-	-2315 B	-0-	23730	3	3033	9	N	2757	2972	1			384
02	26264	X	23212	-0-	-3052 B	-0-	20623	3	2589	9	N	2354	2434	1			304
03	28861	X	24861	-0-	-4000 B	-0-	21744	3	3117	9	N	2834	2745	1			393
04	27090	X	22916	-0-	-4174 B	-0-	20133	3	2783	9	N	2530	2234	1			689
05	26877	X	23042	-0-	-3835 B	-0-	20153	3	2889	9	N	2626	2747	1			568
06	25890	X	23982	-0-	-1908 B	-0-	21385	3	2597	9	N	2361	2249	1			680

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	1			143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198					341
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179	1			162
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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

01	4433	#	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					901
02	4004	#	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-					901
03	4526	#	-0-	-0-	-4526	-0-					N	20					921
04	4380	#	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					921
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					941
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					961

BENDER (Y-2) 07095 625 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTGOMERY
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC 388700
BENDER ESTATE A WELL #: 1 U RRCID -> 032164 COMPL. DATE 01/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5940 - 5942

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	100	1	1557	3	Y	16	14	1			22
							18	9									
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	81	1	1148	3	Y	9	11	1			20
							10	9									
03	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	101	1	1287	3	Y	7	8	1			19
							8	9									
04	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	100	1	1326	3	Y	7	7	1			19
							8	9									
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	100	1	1364	3	Y	7	6	1			20
							8	9									
*06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	96	1	1307	3	Y	6	7	1			19
							7	9									

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

01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					10
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					10
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	7	5	1			12
							8	9									
04	240	N	74	-0-	-166	-0-	5	1	61	3	Y	7	7	1			12
							8	9									
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	7	1	80	3	Y	7	6	1			13
							8	9									
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	5	1	66	3	Y	6	7	1			12
							7	9									

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

01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					131
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

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

01	589	N	472	-0-	-117	-0-	20	1	452	2	N	-0-					122
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	-0-					122
03	744	N	147	-0-	-597	-0-	10	1	137	2	N	-0-					122
04	450	N	262	-0-	-188	-0-	20	1	242	2	N	-0-					122
05	434	N	296	-0-	-138	-0-	20	1	276	2	N	-0-					122
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					122

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

01	651	N	459	-0-	-192	-0-	20	1	439	2	N	-0-					97
02	924	N	299	-0-	-625	-0-	20	1	279	2	N	-0-					97
03	744	N	110	-0-	-634	-0-	10	1	100	2	N	-0-					97
04	450	N	177	-0-	-273	-0-	10	1	167	2	N	-0-					97
05	341	N	149	-0-	-192	-0-	10	1	139	2	N	-0-					97
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					97

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
OMEGA ENERGY, LLC 622657
ANGELO UNIT WELL #: 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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015

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

01	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	188	1	2421	2	N	-0-					78
02	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	177	1	2205	2	N	2					80
						2	9									
03	2449 X	1732	-0-	-717	-0-	146	1	1584	2	N	2					82
						2	9									
04	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	254	1	2238	2	N	2					84
						2	9									
05	2449 N	2165	-0-	-284	-0-	247	1	1918	2	N	-0-					84
*06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	161	1	1742	2	N	-0-					84

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

01	651 N	619	-0-	-32	-0-	45	1	573	2	Y	1					23
						1	9									
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	42	1	531	2	Y	3					26
						3	9									
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	47	1	512	2	Y	2					28
						2	9									
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	65	1	568	2	Y	3					31
						3	9									
05	651 N	624	-0-	-27	-0-	70	1	546	2	Y	7					38
						8	9									
*06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	53	1	577	2	Y	6					44
						7	9									

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

01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	103	1	1316	2	Y	-0-					-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	87	1	1096	2	Y	-0-					-0-
03	1395 N	1112	-0-	-283	-0-	94	1	1018	2	Y	-0-					-0-
04	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	137	1	1207	2	Y	-0-					-0-
05	1302 N	1024	-0-	-278	-0-	117	1	907	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	822	-0-	-258	-0-	70	1	752	2	Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	120	1	1532	2	Y	2					28
							2	9									
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	101	1	1268	2	Y	4					32
							4	9									
03	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	126	1	1365	2	Y	3					35
							3	9									
04	1560	N	1252	-0-	-308	-0-	127	1	1119	2	Y	5					40
							6	9									
05	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	136	1	1056	2	Y	8					48
							9	9									
*06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	159	1	1714	2	Y	13	1	1			60
							14	9									

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

01	4464	X	4097	-0-	-367	-0-	297	1	3800	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3679	-0-	-353	-0-	271	1	3408	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	1892	-0-	-2510	-0-	160	1	1732	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	45	-0-	-4215	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	49	-0-	-4353	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	2438	-0-	-1522	-0-	207	1	2231	2	N	-0-					-0-

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

01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	109	1	1402	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1105	-0-	-99	-0-	81	1	1024	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	116	1	1252	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	142	1	1246	2	N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	151	1	1171	2	N	-0-					-0-
*06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	129	1	1399	2	N	-0-					-0-

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

01	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	135	1	1729	2	N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	118	1	1483	2	N	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	148	1	1606	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1410	-0-	-390	-0-	144	1	1266	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1421	-0-	-346	-0-	162	1	1259	2	N	-0-					-0-
*06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	166	1	1796	2	N	-0-					-0-

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

01	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	119	1	1519	2	N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	111	1	1394	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1586	-0-	-243	-0-	134	1	1452	2	N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	168	1	1480	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	180	1	1393	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	989	-0-	-541	-0-	84	1	905	2	N	-0-					-0-

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

01	2108	N	1713	-0-	-395	-0-	124	1	1589	2	N	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	132	1	1661	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	149	1	1612	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	158	1	1391	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1493	-0-	-491	-0-	171	1	1322	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1546	-0-	-164	-0-	131	1	1415	2	N	-0-					-0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247

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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380) 07307 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NORTHINGTON "B" WELL #: 5 RRCID -> 111090 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERNARD, W. (CLODINE) 07307 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 276175 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7040 - 7060

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N	1			18
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			18
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			18
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			18
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

BERNARD, W. (COOK MT. 7800) 07307 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NORTHINGTON "B" WELL #: 9 RRCID -> 253402 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF. 7946 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1140	-0-	-317	-0-	1140	3			N	-0-			132
02	1316	N	333	-0-	-983	-0-	333	3			N	-0-			132
03	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1189	3	6	9	N	5			137
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-			137
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1305	3	3	9	N	3			140
*06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	3	3	9	N	3			143

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BERNARD, W. (YEGUA 7600) 07307 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 246279 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7603 - 7613

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

BERNARD, W. (YEGUA 7750) 07307 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN "B" WELL #: 6 RRCID -> 137504 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7711 - 7717

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

BERNARD, W. (7000) 07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
US PETRO LP 879302
SINCLAIR WELL #: 1 RRCID -> 151768 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7052 - 7070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

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

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

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

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

BERNARD, W. (7650) 07307 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 206064 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034

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-

BERNARD, W. (7700) 07307 969 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
WESTMORELAND WELL #: 1 RRCID -> 234939 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984

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

BERNARD, W. (7850) 07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 171657 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020

01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-			72
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			72
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			72
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-			72
05	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2	N	-0-			72
*06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-			72

BERNARD, W. (7850) //CONT.// 07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611
DUNCAN, F. B. WELL #: 0201ST RRCID -> 281816 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 7956 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	612	2	12	9	N	11	176	1			26
02	672	N	454	-0-	-218	-0-	447	2	7	9	N	6					32
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					32
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					32
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					32
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					32

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

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2011

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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2012

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

01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	227	2	N	73	28	1			48
							80	9									
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	184	185	1			47
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	35	1	168	2	N	92					139
							101	9									
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	35	1	311	2	N	75	162	1			52
							83	9									
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	35	1	276	2	N	-0-					52
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					52

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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BESSMAY (WILCOX CONS) //CONT.// 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 180816 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894

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

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

01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	90	2	52	9	N	47					53
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	27					80
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	N	99					179
						109	9									
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	N	28					207
						31	9									
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					207
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					207

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

01	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	168	1	1070	2	N	247	137	1			113
						272	9									
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	373	373	1			113
03	1581 N	1243	-0-	-338	-0-	168	1	792	2	N	257	175	1			195
						283	9									
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	168	1	995	2	N	195	357	1			33
						215	9									
*05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	168	1	866	2	N	380	364	1			49
						418	9									
*06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	168	1	989	2	N	380	178	1	5	8	246
						418	9									

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

01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	58	1	853	2	N	-0-					83
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	56	1	748	2	N	3					86
						3	9									
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	59	1	793	2	N	3					89
						3	9									
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	50	1	727	2	N	5					94
						6	9									
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	49	1	775	2	N	-0-					94
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					94

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

01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	73	1	1455	2	N	6					89
						7	9									
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	68	1	1338	2	N	14					103
						15	9									
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	63	1	1356	2	N	-0-					103
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	53	1	1261	2	N	11					114
						12	9									
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	56	1	1412	2	N	-0-					114
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	46	1	1304	3	N	14					96
							15	9									
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	96	1	2607	3	N	11					107
							12	9									
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	3	N	-0-					107
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					107

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2019 - PLUGGED 01/30/19

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
SEE, JOHN WELL #: 2 B RRCID -> 096833 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346

01	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4444	2	30	9	N	27					61
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4107	2	28	9	N	25					86
03	4433	X	4164	-0-	-269	-0-	4139	2	25	9	N	23					109
04	4290	X	3691	-0-	-599	-0-	3674	2	17	9	N	15					124
05	4464	X	4305	-0-	-159	-0-	4286	2	19	9	N	17					141
06	4380	X	4165	-0-	-215	-0-	4151	2	14	9	N	13					154

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					13
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					13
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1					14
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					14
*06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					14

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737
LAUDERDALE WELL #: 3 RRCID -> 221158 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058

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

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

01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	N	2					93
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	N	1					94
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-	56	1			38
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					38
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					38
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					38

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
BRACEWELL WELL #: 1 RRCID -> 095909 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	965	-0-	-27	-0-	963	2	2	9	N	2					72
02	896	N	888	-0-	-8	-0-	887	2	1	9	N	1					73
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	971	2	6	9	N	5					78
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	946	2	7	9	N	6					84
05	992	N	679	-0-	-313	-0-	679	2			N	-0-					84
06	960	N	877	-0-	-83	-0-	876	2	1	9	N	1					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					42
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	108	2	1	9	N	1					43
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	109	2	2	9	N	2					45
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					45
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	N	2					47
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					47

LEEXUS OIL LLC 495350
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

MAYJAC I, LLC 536431
YEGUA HILLS DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 101168 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1861	1	10	9	N	9					82
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2023	1	8	9	N	7					89
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	1	1	9	N	1					90
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1707	1	3	9	N	3					93
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1756	1	2	9	N	2					95
*06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1705	1	2	9	N	2					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

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
01	3100	X	2461	-0-	-639	-0-	2450	2	11	9	N	10					179
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2909	2	20	9	N	18					197
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3091	2	14	9	N	13					210
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2788	2	11	9	N	10					220
05	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2966	2	13	9	N	12					232
06	3000	X	2861	-0-	-139	-0-	2861	2			N	-0-					232

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
OGDEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 618970
PAIGE WELL #: 2 RRCID -> 103965 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7035 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2427	2	11	9	N	10					214
02	2436	N	2433	-0-	-3	-0-	2421	2	12	9	N	11					225
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2593	2	8	9	N	7					232
04	2370	N	1824	-0-	-546	-0-	1809	2	15	9	N	14					246
05	2697	N	2420	-0-	-277	-0-	2410	2	10	9	N	9					255
*06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					255

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

01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2276	2	11	9	N	10					132
02	2324	N	1958	-0-	-366	-0-	1947	2	11	9	N	10					142
03	2573	N	2210	-0-	-363	-0-	2197	2	13	9	N	12					154
04	2220	N	1686	-0-	-534	-0-	1679	2	7	9	N	6					160
05	2170	N	1798	-0-	-372	-0-	1791	2	7	9	N	6					166
06	2130	N	1780	-0-	-350	-0-	1780	2			N	-0-					166

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

01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	921	2	11	9	N	10					136
02	1176	N	745	-0-	-431	-0-	738	2	7	9	N	6					142
03	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	1102	2	21	9	N	19					161
04	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	2			N	-0-					161
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	N	1					162
06	1080	N	945	-0-	-135	-0-	945	2			N	-0-					162

CHARANZA, JOE F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132301 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 6626

01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	N	1					80
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	523	2	8	9	N	7					87
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	577	2	1	9	N	1					88
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	495	2	8	9	N	7					95
05	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					95
06	570	N	42	-0-	-528	-0-	42	2			N	-0-					95

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

01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	N	3					121
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					121
03	558	N	402	-0-	-156	-0-	401	2	1	9	N	1					122
04	540	N	368	-0-	-172	-0-	364	2	4	9	N	4					126
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	N	1					127
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	N	3					130

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLINKA-POEHL WELL #: 1 RRCID -> 160840 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980

01	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	N	-0-					48
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	5	1	101	2	N	-0-					48
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	2	N	-0-					48
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					48
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	N	-0-					48
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	N	-0-					48

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MASON WELL #: N 1 RRCID -> 101596 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	186	1	1001	2	N	-0-					43
02	1092 N	1059	-0-	-33	-0-	168	1	891	2	N	-0-					43
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	186	1	1780	2	N	11					54
						12	9									
04	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	180	1	2422	2	N	14					68
						15	9									
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	186	1	1625	2	N	7					75
						8	9									
*06	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	180	1	2620	2	N	7					82
						8	9									

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

01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					189
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					189
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	450	2	8	9	N	7					196
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					196
05	465 N	263	-0-	-202	-0-	263	2			N	-0-					196
*06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	414	2	40	9	N	36	190	1			42

SRJC ENTERPRISES, LLC 810824
KORKMAS WELL #: A 1 RRCID -> 104088 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875

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

ONDRASEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109813 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

JOCK EWING WELL #: 2 RRCID -> 112576 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BIG BOGGY CREEK (TM5) 07762 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
RIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 255505 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11510 - 11532

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400

BIG BOGGY CREEK (TM5) //CONT.// 07762 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
RIO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 268047 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318

SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
BURKHART WELL #: 1 RRCID -> 175344 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9070	2	88	9	N	80					148
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5209	2	90	9	N	82	180	1			50
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4904	2	72	9	N	65					115
*04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					115
*05	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6324	2	58	9	N	53					168
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					168

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

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

DAVIS, T. W. WELL #: 251 RRCID -> 250689 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
03	122	R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	-0-					-0-
05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
*06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-

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
01	310	#	217	-0-	-93	-0-	8	1	209	2	N	-0-					-0-
02	280	#	45	-0-	-235	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
03	310	#	232	-0-	-78	-0-	9	1	223	2	N	-0-					-0-
04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	2	N	-0-					-0-
05	310	#	284	-0-	-26	-0-	9	1	275	2	N	-0-					-0-
*06	311	R	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	2	N	-0-					-0-

DAVIS, T. W. WELL #: 298 RRCID -> 284267 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3308 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	#	260	-0-	-1693	-0-	10	1	250	2	N	-0-					-0-
02	1568	#	101	-0-	-1467	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
03	1736	#	260	-0-	-1476	-0-	10	1	250	2	N	-0-					-0-
04	1680	#	238	-0-	-1442	-0-	8	1	230	2	N	-0-					-0-
05	806	#	219	-0-	-587	-0-	7	1	212	2	N	-0-					-0-
*06	286	R	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	N	-0-					-0-

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

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

BIG HILL (FRIO A 10,200) 07884 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 2 RRCID -> 233357 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10050

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

BIG HILL (FRIO 10,100) 07884 243 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 5 RRCID -> 223401 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10075 - 10128

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

BIG HILL (MARGINULINA) //CONT.// 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253427 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6484 - 6487

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

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
DAVIDSON, W. S. -A- WELL #: 7 RRCID -> 089258 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7988 - 8017

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG HILL, NE. (MARG. 8400) 07887 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WORTHAM OIL & GAS 942489
GALLAGHER WELL #: 3A RRCID -> 134108 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8382 - 8500

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

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) 07888 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243665 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10184 - 10202

01	3937 #	3640	-0-	-297	-0-	3625	2	15	9	N	14					167
02	3556 #	3156	-0-	-400	-0-	3147	2	9	9	N	8					175
03	3875 #	3042	-0-	-833	-0-	3032	2	10	9	N	9					184
04	3750 #	3235	-0-	-515	-0-	3226	2	9	9	N	8					192
05	3658 #	3290	-0-	-368	-0-	3245	2	45	9	N	41	181	1	1	8	51
06	3510 #	3048	-0-	-462	-0-	3036	2	12	9	N	11					62

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) 07890 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DEATON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261986 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 2890 - 2950

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250) 07892 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
TYRRELL-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229796 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 11840 PERF.13564 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756 #	13745	-0-	-1011	-0-	434	1	12256	3	N	959	739	1			362
						1055	9									
02	13132 #	12023	-0-	-1109	-0-	392	1	10924	3	N	643	776	1			229
						707	9									
03	14291 #	13148	-0-	-1143	-0-	11936	3	1212	9	N	1102	1126	1			205
04	13560 #	12046	-0-	-1514	-0-	11297	3	749	9	N	681	724	1			162
05	15879	15798	-0-	-81	-0-	14650	3	1148	9	N	1044	870	1			336
06	13290 #	11857	-0-	-1433	-0-	10956	3	901	9	N	819	872	1	1	8	282

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
VASTAR 1A UNIT WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44

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

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

VASTAR 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194904 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

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

BINDWEED (LOWER HACKBERRY) 08265 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MASCOT OIL COMPANY 531355
PHELAN WELL #: 1 RRCID -> 286200 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8735 - 8741

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK OWL (YEGUA 8300) 08534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATLAS OPERATING LLC 036587
ADAMCIK WELL #: 1 RRCID -> 271133 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945

01	16554 #	15405	-0-	-1149	-0-	15297	2	108	9	N	98					211
02	14532 #	13570	-0-	-962	-0-	13487	2	83	9	N	75	179	1			107
03	16089 #	14373	-0-	-1716	-0-	14290	2	83	9	N	75					182
04	14880 #	13856	-0-	-1024	-0-	13755	2	101	9	N	92	180	1			94
05	15407 #	14013	-0-	-1394	-0-	13938	2	75	9	N	68					162
06	14910 #	NO RPT	-0-	-14910	-0-					N	NO RPT					162

BLACK OWL (YEGUA 9200) 08534 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
DUNPHY WELL #: 1 RRCID -> 263215 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554

01	12710 #	7759	-0-	-4951	-0-	7220	1	525	2	N	13					95
						14	9									
02	11480 #	9236	-0-	-2244	-0-	8615	1	588	2	N	30					125
						33	9									
03	11935 #	8826	-0-	-3109	-0-	8125	1	651	2	N	45					170
						50	9									
04	11070 #	8375	-0-	-2695	-0-	7690	1	630	2	N	50	187	1			33
						55	9									
05	9827 #	7975	-0-	-1852	-0-	7300	1	651	2	N	22					55
						24	9									
06	9900 #	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT					55

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX) 08845 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
TEXAS A&M UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 248058 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12080 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3172	-0-	-982	-0-	969	1	2111	3	N	84					179
							92	9									
02	3780	X	2886	-0-	-894	-0-	875	1	1958	3	N	48					227
							53	9									
03	4185	X	1933	-0-	-2252	-0-	969	1	875	3	N	81	61	1			247
							89	9									
04	4050	X	3518	-0-	-532	-0-	938	1	2493	3	N	79	119	1			207
							87	9									
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	969	1	2472	3	N	94					301
							103	9									
*06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	938	1	2590	3	N	71					372
							78	9									

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540) 08862 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHROEDER, A. WELL #: 1 RRCID -> 172789 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556

01 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

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

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX) 08862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TITAN WELL #: 1 RRCID -> 192497 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 21150 PERF.10981 - 10995

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BLESSING (F-6) 08871 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BLESSING PIERCE (-S- UNIT) WELL #: 83 RRCID -> 175345 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING, NORTH (FRIO) 08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BLESSING -S- WELL #: 18 J RRCID -> 133772 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLESSING, NE. (F-16) 08874 139 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BROWN & BORELLI, INC. 097498
TERRY, R.E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085487 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8330 - 8335

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLISS, W. (YEGUA A) 08888 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
BARBADOS WELL #: 1 RRCID -> 281623 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298

01	38 X	38	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	-0-					10
02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					10
03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	2836	2	205	9	N	186	144	1			52
04	2580 X	715	-0-	-1865	-0-	261	1	61	2	N	357	150	1			259
						393	9									
05	1581 X	220	-0-	-1361	-0-	31	1	189	9	N	172	300	1			131
06	2940 X	1247	-0-	-1693	-0-	525	1	722	9	N	656	460	1			327

LITTLE EXUMA WELL #: 01 RRCID -> 284581 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3321

01	222 X	222	-0-	-0-	-0-	180	1	42	2	N	-0-					-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	330 X	191	-0-	-139	-0-	155	1	36	2	N	-0-					-0-
05	310 X	37	-0-	-273	-0-	37	1			N	-0-					-0-
06	840 X	17	-0-	-823	-0-	17	1			N	-0-					-0-

BLOCK 23-L (LH-0) 09323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC 251858
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271916 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11568 - 11580

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

BLOCK 23L (LH-13) 09323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 246589 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12972 - 13022

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

STATE TRACT 98-L WELL #: 1 RRCID -> 073071 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876

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

STATE TRACT 98-L WELL #: 7 RRCID -> 104475 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9282 - 9292

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

BLOCK 98-L //CONT.// 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC //CONT.// 763817
STATE TRACT 98-L WELL #: 8 RRCID -> 125715 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9903 - 9912

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

BLOCK 98-L (AMPH B) 09564 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
STATE TRACT 98-L WELL #: 10 RRCID -> 186724 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6440 - 6456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L (MA-4A) 09564 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 98-L WELL #: 1 U RRCID -> 188834 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8906 - 8925

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

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-T RRCID -> 149105 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344

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

ST 369 L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 206394 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320

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

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 235388 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

BLOCK 369-L (5100) 09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-C RRCID -> 149103 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995

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

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

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 369-L (5300) 09572 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 U RRCID -> 068670 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 367-L (7500) 09580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367 WELL #: 4 RRCID -> 142136 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257

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

BLUE LAKE (11,000) 09840 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
GRIFFITH WELL #: RRCID -> 226427 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11798 - 11810

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014

BLUE MARSH (YEGUA 6600) 09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
KURTH, J. H. JR. WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6605 - 6612

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

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
KOONCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662

01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	383	2	Y	-0-					6
02	672 N	203	-0-	-469	-0-	29	1	173	2	Y	1					7
						1	9									
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	74	1	764	2	Y	2					9
						2	9									
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	4					13
						4	9									
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	Y	20	23	1			10
						22	9									
*06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	2	Y	-0-					10

KOONCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209742 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15398 - 15415

01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					3
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					3
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	2					5
						2	9									
04	15 N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					5
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					5
*06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	114	1	1934	2	Y	-0-					5

KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150

01	6603 X	4498	-0-	-2105	-0-	397	1	4101	2	Y	-0-					7
02	5404 X	3880	-0-	-1524	-0-	553	1	3326	2	Y	1					8
						1	9									
03	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	494	1	5088	2	Y	2					10
						2	9									
04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	396	1	5607	2	Y	3					13
						3	9									
05	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	470	1	6634	2	Y	20	23	1			10
						22	9									
*06	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	444	1	7560	2	Y	7					17
						8	9									

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3538	-0-	-1484	-0-	313	1	3225	2	Y	-0-					21
02	4200	X	527	-0-	-3673	-0-	75	1	452	2	Y	-0-					21
03	4619	X	3360	-0-	-1259	-0-	297	1	3062	2	Y	1					22
							1	9									
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	303	1	4295	2	Y	5					27
							6	9									
05	4619	X	3202	-0-	-1417	-0-	211	1	2987	2	Y	4	22	1			9
							4	9									
*06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	292	1	4974	2	Y	6					15
							7	9									

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

01	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	21	2	Y	2					2
							2	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	Y	3					5
							3	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	608	2	Y	8					13
							9	9									

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

01	2077	X	1404	-0-	-673	-0-	124	1	1280	2	Y	-0-					34
02	1876	X	1460	-0-	-416	-0-	208	1	1252	2	Y	-0-					34
03	1953	X	1628	-0-	-325	-0-	144	1	1482	2	Y	2					36
							2	9									
04	1890	X	1632	-0-	-258	-0-	108	1	1521	2	Y	3					39
							3	9									
05	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	126	1	1775	2	Y	14	37	1			16
							15	9									
*06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	114	1	1936	2	Y	3					19
							3	9									

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					60
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	15	1	91	2	Y	1					61
							1	9									
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	110	2	Y	2					63
							2	9									
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	4					67
							4	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	7	52	1			22
							8	9									
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	Y	3					25
							3	9									

BOBCAT RUN (HACKBERRY) 10073 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
SAXON WELL #: 1 RRCID -> 279187 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7732 - 7737

01	7024		-0-	-0-	-7024	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2019 - PLUGGED 01/17/19

BOBCAT RUN (YEGUA) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
LEMONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
QUINN A-195 WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12818 - 12890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268 X	12076	-0-	-1192	-0-	310	1	11315	2	N	410	382	1			201
						451	9									
02	11732 X	10975	-0-	-757	-0-	280	1	10262	2	N	394	373	1			222
						433	9									
03	12741 X	11877	-0-	-864	-0-	310	1	11104	2	N	421	547	1			96
						463	9									
04	12270 X	11615	-0-	-655	-0-	300	1	10884	2	N	392	364	1			124
						431	9									
05	12493 X	11871	-0-	-622	-0-	310	1	11085	2	N	433	362	1			195
						476	9									
06	11760 X	10937	-0-	-823	-0-	300	1	10194	2	N	403	541	1			57
						443	9									

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
QUINN, B. E. WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND) 10073 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANKAMER A-912 WELL #: 1 RRCID -> 263995 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868 N	798	-0-	-70	-0-	144	1	578	3	N	60					120
						10	4	66	9							
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	121	1	630	3	N	128	185	1			63
						141	9									
03	806 N	634	-0-	-172	-0-	131	1	459	3	N	40					103
						44	9									
04	780 N	665	-0-	-115	-0-	131	1	8	2	N	111	184	1			30
						404	3	122	9							
05	992 N	683	-0-	-309	-0-	135	1	68	2	N	40					70
						436	3	44	9							
*06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	124	1	57	2	N	108					178
						465	3	119	9							

BOGGY BAYOU 10148 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
LEWIS "8" WELL #: 8 RRCID -> 145282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6207 - 6211

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

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER) 10148 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
HAWKINS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 191874 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6037 - 6103

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

BON WEIR (10,600 WILCOX) 10385 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
INMAN, T. E. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 157487 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11599 PERF.10600 - 10630

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BON WEIR (11,100) 10385 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
KUHNERT WELL #: 1 RRCID -> 166148 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11148 - 11176

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONUS (4050) 10509 146 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WINTERMAN -A- WELL #: 3 C RRCID -> 127104 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4013 - 4019

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

BONUS (WILCOX, LOWER 12550) 10509 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WINTERMANN WELL #: 1 RRCID -> 100237 COMPL. DATE 03/21/1982 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12510 - 12536

01	14B2 EXT	3429	-0-	3429	8807	3384	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
02	14B2 EXT	1918	-0-	1918	10725	1853	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
03	12604 X	1879	-0-	-10725	-0-	1813	2	66	9	Y	60	50	1			10
04	5040 X	3186	-0-	-1854	-0-	3058	2	128	9	Y	116	90	1			36
05	5208 X	460	-0-	-4748	-0-	460	2			Y	-0-					36
06	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					36

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

01	14B2 EXT	3384	-0-	3384	23562	3384	2			Y	-0-	41	1			12
02	27556 X	3994	-0-	-23562	-0-	3796	2	198	9	Y	180	180	1			12
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3713	2	132	9	Y	120	130	1			2
04	7170 X	3318	-0-	-3852	-0-	3118	2	200	9	Y	182	178	1			6
05	5859 X	5787	-0-	-72	-0-	5787	2			Y	-0-					6
06	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					6

BONUS (YEGUA 6900) 10509 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOETTCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069326 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

01	1581 N	693	-0-	-888	-0-	310	1	383	2	N	-0-					79
02	1064 N	657	-0-	-407	-0-	280	1	377	2	N	-0-					79
03	806 N	170	-0-	-636	-0-	30	1	139	2	N	1					80
						1	9									
04	660 N	316	-0-	-344	-0-	300	1	16	2	N	-0-					80
05	713 N	367	-0-	-346	-0-	310	1	57	2	N	-0-					80
*06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	300	1	58	2	N	-0-					80

BONUS (YEGUA 7500) 10509 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEYNE WELL #: 1 RRCID -> 119028 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7442 - 7470

01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-

KRENEK WELL #: 1T RRCID -> 119425 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486

01	1488 N	1199	-0-	-289	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
03	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	59	1	1272	3	Y	-0-					-0-
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	72	1	1282	3	Y	-0-					-0-
*06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	68	1	1110	3	Y	-0-					-0-

BONUS (2700) 10509 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN 'B' WELL #: 4 RRCID -> 284724 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 2810 - 2838

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

BONUS, S. (MIOCENE 4100) 10511 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WINTERMAN -A- WELL #: 3 T RRCID -> 127161 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) 10516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084970 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12658 - 12694

01	14B2 EXT	3429	-0-	3429	8651	3384	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
02	14B2 EXT	719	-0-	719	9370	617	2	102	9	Y	93					93
03	14B DENY	604	-0-	604	9974	604	2			Y	-0-					93
04	14B DENY	1895	-0-	1895	11869	1827	2	68	9	Y	62					155
05	12329 X	460	-0-	-11869	-0-	460	2			Y	-0-					155
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155

WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201025 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERMANN WELL #: 8 RRCID -> 201219 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12509 - 12673

01	14B2 EXT	3384	-0-	3384	8795	3384	2			Y	-0-	41	1			-0-
02	14B2 EXT	2662	-0-	2662	11457	2560	2	102	9	Y	93	59	1			34
03	14B2 EXT	2551	-0-	2551	14008	2504	2	47	9	Y	43					77
04	14B2 EXT	2496	-0-	2496	16504	2391	2	105	9	Y	95	90	1			82
05	14B2 EXT	460	-0-	460	16964	460	2			Y	-0-					82
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16964					Y	NO RPT					82

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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3600) 10518 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, ANIELA WELL #: 7 RRCID -> 204053 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3562 - 3566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-

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

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-

PITTS, ANIELA WELL #: 7 RRCID -> 202777 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KRUEGER WELL #: 15 RRCID -> 204743 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322

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

BONUS, S. E. (FRIO 4600) 10518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, ANIELA WELL #: 5 C RRCID -> 117721 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 4615 - 4620

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 200107 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4902 - 4980

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

BONUS, S. E. (FRIO 4600) //CONT.// 10518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEYNE WELL #: 2 RRCID -> 263605 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 4665 - 7328

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

BONUS, S.E. (7100) 10518 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS,DANIELA WELL #: 4C RRCID -> 119119 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7062 - 7074

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKING 'M' WELL #: 3 RRCID -> 265697 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131

01	1457 N	1145	-0-	-312	-0-	90	1	1041	3	Y	13	17	1			27
						14	9									
02	1036 N	901	-0-	-135	-0-	877	3	24	9	Y	22	7	1			42
03	1333 N	901	-0-	-432	-0-	876	3	25	9	Y	23	15	1	6	8	44
04	1110 N	852	-0-	-258	-0-	29	1	809	3	Y	13	6	1	7	8	44
						14	9									
05	992 N	937	-0-	-55	-0-	58	1	859	3	Y	18	11	1	8	8	43
						20	9									
06	870 N	730	-0-	-140	-0-	48	1	669	3	Y	12	5	1	6	8	44
						13	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 7 RRCID -> 286275 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7056 - 7076

01	3534	-0-	-0-	-3534	-0-					N	17					17
02	3192	79	-0-	-3113	-0-	78	3	1	9	N	1	1	1			17
03	3534	106	-0-	-3428	-0-	105	3	1	9	N	1	1	1			17
04	3420	188	-0-	-3232	-0-	6	1	180	3	N	2	1	1			18
						2	9									
05	3534	130	-0-	-3404	-0-	8	1	121	3	N	1	2	1			17
						1	9									
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	6	1	82	3	N	1	1	1			17
						1	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-

KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 111829 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437

01	496 N	188	-0-	-308	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	Y	-0-					-0-
*06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	Y	-0-					-0-

MAHALITC WELL #: 1 C RRCID -> 112300 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANIELA, PITTS WELL #: 3 C RRCID -> 114063 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, ANIELA WELL #: 5 T RRCID -> 117106 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402

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-

PITTS, ANIELA WELL #: 4 T RRCID -> 118959 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425

01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
04	720 N	668	-0-	-52	-0-	30	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	734	3	Y	-0-					-0-
*06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	Y	-0-					-0-

KRENEK WELL #: 1 C RRCID -> 118962 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 119919 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	703	-0-	-258	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	43	1	918	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	657	-0-	-87	-0-	35	1	622	3	Y	-0-					-0-
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	36	1	598	3	Y	-0-					-0-

HUDGINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242374 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-

BONUS, SW. (VICKSBURG) 10519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BONUS SWD WELL #: 1 RRCID -> 180800 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4401 - 4920

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

BONUS, SW. (WILCOX) 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAHALITC/HUNT WELL #: 7 RRCID -> 177324 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11108 - 11594

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018

MAHALITC/HUNT WELL #: 2 RRCID -> 177489 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11446 - 12460

01	5579	X	5453	-0-	-126	-0-	428	1	4957	3	N	62	73	1				250
							68	9										
02	4816	X	4640	-0-	-176	-0-	4582	3	58	9	N	53	36	1				267
03	5332	X	4702	-0-	-630	-0-	4634	3	68	9	N	62	77	1	8	8		244
04	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	180	1	5059	3	N	63	34	1	7	8		266
							69	9										
05	5332	X	5253	-0-	-79	-0-	327	1	4865	3	N	55	66	1	7	8		248
							61	9										
06	5160	X	4910	-0-	-250	-0-	327	1	4505	3	N	71	33	1	14	8		272
							78	9										

MAHALITC/HUNT WELL #: 4 RRCID -> 177693 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAHALITC/HUNT WELL #: 6 RRCID -> 178092 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	87	1	1011	3	N	13	14	1			191
							14	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	537	3	8	9	N	7	5	1			193
03	651	N	394	-0-	-257	-0-	384	3	10	9	N	9	8	1	4	8	190
04	630	N	458	-0-	-172	-0-	15	1	436	3	N	6	3	1	4	8	189
							7	9									
05	589	N	511	-0-	-78	-0-	32	1	466	3	N	12	6	1	5	8	190
							13	9									
06	390	N	188	-0-	-202	-0-	12	1	173	3	N	3	2	1	3	8	188
							3	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
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	147	1	1702	3	N	100	218	1			256
							110	9									
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1546	3	85	9	N	77	200	1			133
03	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	1663	3	87	9	N	79	28	1	20	8	164
04	1860	N	861	-0-	-999	-0-	29	1	802	3	N	27	6	1	20	8	165
							30	9									
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	110	1	1639	3	N	85	18	1	19	8	213
							94	9									
*06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	131	1	1804	3	N	123	201	1	24	8	111
							135	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 3 RRCID -> 178585 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537

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

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 179869 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11485 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	50	1	582	3	Y	7	8	1			54
							8	9									
02	420	N	345	-0-	-75	-0-	341	3	4	9	Y	4	3	1			55
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	461	3	7	9	Y	6	7	1	1	8	53
04	600	N	394	-0-	-206	-0-	13	1	375	3	Y	5	3	1	1	8	54
							6	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	549	3	Y	7	6	1	2	8	53
							8	9									
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	24	1	328	3	Y	11	2	1	3	8	59
							12	9									

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 2 RRCID -> 180229 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	500	-0-	-585	-0-	39	1	452	3	Y	8	9	1			231
							9	9									
02	924	N	494	-0-	-430	-0-	475	3	19	9	Y	17	4	1			244
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	568	3	42	9	Y	38	8	1	30	8	244
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	432	3	Y	37	3	1	27	8	251
							41	9									
05	558	N	407	-0-	-151	-0-	22	1	318	3	Y	61	191	1	23	8	98
							67	9									
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	41	1	573	3	Y	22	4	1	20	8	96
							24	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 180390 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2308	-0-	-482	-0-	178	1	2058	3	Y	65	179	1			63
							72	9									
02	2492	X	2040	-0-	-452	-0-	1998	3	42	9	Y	38	16	1			85
03	2573	N	2244	-0-	-329	-0-	2116	3	128	9	Y	116	35	1	12	8	154
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	82	1	2318	3	Y	167	191	1	14	8	116
							184	9									
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	155	1	2311	3	Y	163	31	1	17	8	231
							179	9									
*06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	159	1	2198	3	Y	409	387	1	16	8	237
							450	9									

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 180715 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3076	-0-	-582	-0-	235	1	2723	3	Y	107	227	1			188
							118	9									
02	3304	X	2604	-0-	-700	-0-	2447	3	157	9	Y	143	211	1			120
03	3534	X	2668	-0-	-866	-0-	2599	3	69	9	Y	63	43	1	10	8	130
04	3210	X	3146	-0-	-64	-0-	105	1	2949	3	Y	84	20	1	10	8	184
							92	9									
05	3317	X	2961	-0-	-356	-0-	179	1	2662	3	Y	109	37	1	12	8	244
							120	9									
06	2970	X	2882	-0-	-88	-0-	189	1	2607	3	Y	78	206	1	11	8	105
							86	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
01	1767	N	679	-0-	-1088	-0-	50	1	586	3	Y	39	11	1			251
							43	9									
02	700	N	407	-0-	-293	-0-	407	3			Y	-0-	4	1			247
03	930	N	464	-0-	-466	-0-	401	3	63	9	Y	57	7	1	45	8	252
04	660	N	576	-0-	-84	-0-	18	1	516	3	Y	38	179	1	38	8	73
							42	9									
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	436	3	Y	46	6	1	31	8	82
							51	9									
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	351	3	Y	27	3	1	25	8	81
							30	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
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	46	1	534	3	Y	7	9	1			80
							8	9									
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	464	3	6	9	Y	5	4	1			81
03	651	N	445	-0-	-206	-0-	439	3	6	9	Y	5	6	1			80
04	570	N	459	-0-	-111	-0-	16	1	437	3	Y	5	3	1			82
							6	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	28	1	411	3	Y	267	196	1			153
							294	9									
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	Y	14	3	1			164
							15	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 181702 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	203	1	2350	3	Y	39	70	1			175
							43	9									
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1939	3	26	9	Y	24	15	1			184
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2112	3	46	9	Y	42	34	1	13	8	179
04	2520	N	2291	-0-	-229	-0-	77	1	2175	3	Y	35	29	1	16	8	169
							39	9									
05	2170	N	1915	-0-	-255	-0-	117	1	1745	3	Y	48	26	1	21	8	170
							53	9									
06	2070	N	1235	-0-	-835	-0-	82	1	1128	3	Y	23	9	1	15	8	169
							25	9									

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 4 RRCID -> 182284 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROCKING "M" WELL #: 1 RRCID -> 182414 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10466 - 12548

01	1240	N	630	-0-	-610	-0-	49	1	573	3	Y	7	10	1			34
							8	9									
02	952	N	943	-0-	-9	-0-	918	3	25	9	Y	23	7	1			50
03	682	N	502	-0-	-180	-0-	485	3	17	9	Y	15	11	1	7	8	47
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	27	1	767	3	Y	13	5	1	7	8	48
							14	9									
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	61	1	911	3	Y	24	11	1	8	8	53
							26	9									
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	43	1	588	3	Y	15	5	1	8	8	55
							17	9									

DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 183527 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588

01	403	N	375	-0-	-28	-0-	29	1	342	3	Y	4	5	1			237
							4	9									
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	327	3	8	9	Y	7	2	1			242
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	335	3	4	9	Y	4	6	1			240
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	373	3	Y	6	2	1			244
							7	9									
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	22	1	323	3	Y	6	188	1			62
							7	9									
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	Y	4	2	1			64
							4	9									

ROCKING "M" WELL #: 4 RRCID -> 183688 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552

01	186	N	151	-0-	-35	-0-	12	1	137	3	Y	2	3	1			48
							2	9									
02	392	N	168	-0-	-224	-0-	165	3	3	9	Y	3	1	1			50
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1286	3	20	9	Y	18	15	1	6	8	47
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	58	1	1630	3	Y	23	10	1	8	8	52
							25	9									
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	86	1	1277	3	Y	41	18	1	14	8	61
							45	9									
06	1260	N	927	-0-	-333	-0-	60	1	833	3	Y	31	7	1	13	8	72
							34	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRUEGER WELL #: 8 RRCID -> 186624 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					-0-

DUNCAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 187053 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 187142 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381

01	3534	X	3370	-0-	-164	-0-	261	1	3021	3	Y	80	46	1			250
							88	9									
02	3192	X	2204	-0-	-988	-0-	2129	3	75	9	Y	68	196	1			122
03	3534	X	2880	-0-	-654	-0-	2744	3	136	9	Y	124	43	1	27	8	176
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	113	1	3180	3	Y	149	211	1	27	8	87
							164	9									
05	3379	X	3125	-0-	-254	-0-	187	1	2777	3	Y	146	39	1	23	8	171
							161	9									
06	3270	X	2953	-0-	-317	-0-	188	1	2592	3	Y	157	192	1	33	8	103
							173	9									

KRUEGER WELL #: 12 RRCID -> 187340 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372

01	2945	X	2185	-0-	-760	-0-	2143	3	42	9	Y	38	70	1			69
02	2660	X	2554	-0-	-106	-0-	2292	3	262	9	Y	238	202	1			105
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2179	3	113	9	Y	103	103	1			105
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	92	1	1975	3	Y	125	118	1			112
							138	9									
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	92	1	1655	3	Y	93					205
							102	9									
06	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	87	1	1421	3	Y	118	142	1			181
							130	9									

KRUEGER WELL #: 9 RRCID -> 187438 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10440 - 10998

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRUEGER WELL #: 10 RRCID -> 189059 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3073	3	149	9	Y	135	118	1			121
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2841	3	163	9	Y	148	175	1			94
03	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	2791	3	69	9	Y	63	76	1			81
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	161	1	3445	3	Y	48	65	1			64
							53	9									
05	3317	X	3163	-0-	-154	-0-	166	1	2978	3	Y	17					81
							19	9									
06	3210	X	3074	-0-	-136	-0-	175	1	2874	3	Y	23	44	1			60
							25	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 9 RRCID -> 193087 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					135
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280132 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 16042 PERF.12620 - 13226

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-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
OBENHAUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171196 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	9	5	1			28
							10	9									
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	8	12	1			24
							9	9									
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	23	20	1			27
							25	9									
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	25					52
							28	9									
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	24	42	1			34
							26	9									
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	45	2	N	1	6	1			29
							1	9									

SCHWEINLE WELL #: 1 RRCID -> 175518 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839

01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	N	-0-					38
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	N	-0-					38
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	N	-0-					38
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	17	1	357	2	N	-0-					38
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	18	1	341	2	N	37	13	1			62
							41	9									
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	22	1	369	2	N	-0-					62

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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
01	3720 X	3162	-0-	-558	-0-	145	1	2972	2	N	41	189	1			105
						45	9									
02	3360 X	3048	-0-	-312	-0-	136	1	2844	2	N	62	32	1			135
						68	9									
03	3720 X	3009	-0-	-711	-0-	149	1	2808	2	N	47	13	1			169
						52	9									
04	3600 X	3077	-0-	-523	-0-	137	1	2895	2	N	41					210
						45	9									
05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	193	1	3595	2	N	61	32	1			239
						67	9									
06	3270 X	3043	-0-	-227	-0-	165	1	2839	2	N	35	188	1			86
						39	9									

GLAZE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178111 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766

01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	184	1	3789	2	N	56	16	1			97
						62	9									
02	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	174	1	3640	2	N	84	43	1			138
						92	9									
03	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	211	1	3968	2	N	69	20	1			187
						76	9									
04	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	174	1	3690	2	N	56	173	1			70
						62	9									
05	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	203	1	3785	2	N	87	45	1			112
						96	9									
*06	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	177	1	3042	2	N	65	24	1			153
						72	9									

SCHWEINLE WELL #: 3 RRCID -> 178539 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

SCHWEINLE WELL #: 2 RRCID -> 179671 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856

01	7750 X	417	-0-	-7333	-0-	19	1	398	2	N	-0-					36
02	7000 X	227	-0-	-6773	-0-	10	1	214	2	N	3	3	1			36
						3	9									
03	7750 X	640	-0-	-7110	-0-	32	1	608	2	N	-0-					36
04	7410 X	474	-0-	-6936	-0-	21	1	453	2	N	-0-					36
05	7657 X	392	-0-	-7265	-0-	20	1	372	2	N	-0-					36
06	630 X	556	-0-	-74	-0-	31	1	525	2	N	-0-					36

REYNOLDS "B" WELL #: 9 RRCID -> 179769 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
SCHWEINLE WELL #: 5 RRCID -> 180452 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2442	-0-	-224	-0-	110	1	2260	2	N	65	179	1			52
						72	9									
02	2408 X	1761	-0-	-647	-0-	78	1	1632	2	N	46	27	1			71
						51	9									
03	2294 N	2247	-0-	-47	-0-	110	1	2068	2	N	63	17	1			117
						69	9									
04	2370 N	2046	-0-	-324	-0-	89	1	1892	2	N	59					176
						65	9									
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	101	1	1886	2	N	49	30	1			195
						54	9									
06	2160 N	2047	-0-	-113	-0-	108	1	1856	2	N	75	216	1			54
						83	9									

SCHWEINLE WELL #: 4 RRCID -> 180455 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094

01	217 N	132	-0-	-85	-0-	6	1	126	2	N	-0-					115
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	3	1	72	2	N	-0-					115
03	186 N	74	-0-	-112	-0-	4	1	70	2	N	-0-					115
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	2	N	-0-					115
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					115
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					115

SCHWEINLE WELL #: 6 RRCID -> 180825 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560

01	3072 X	2210	-0-	-862	-0-	100	1	2051	2	N	54	16	1			143
						59	9									
02	2436 X	1910	-0-	-526	-0-	85	1	1772	2	N	48	24	1			167
						53	9									
03	2697 X	2236	-0-	-461	-0-	109	1	2059	2	N	62	154	1			75
						68	9									
04	2610 X	2051	-0-	-559	-0-	87	1	1845	2	N	108					183
						119	9									
05	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	145	1	2693	2	N	103	59	1			227
						113	9									
*06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	165	1	2826	2	N	40	23	1			244
						44	9									

KRENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182017 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810

01	2015 N	1952	-0-	-63	-0-	89	1	1832	2	N	28	7	1			175
						31	9									
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	90	1	1873	2	N	33	17	1			191
						36	9									
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	117	1	2208	2	N	38	204	1			25
						42	9									
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	97	1	2055	2	N	29					54
						32	9									
05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	115	1	2135	2	N	24	16	1			62
						26	9									
06	1950 N	1890	-0-	-60	-0-	102	1	1755	2	N	30	9	1			83
						33	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
ROCKING M LAND & CATTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 183676 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	186	1	2969	2	Y	46	48	1			18
							51	9									
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	158	1	2815	2	Y	19	30	1			7
							21	9									
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	157	1	2999	2	Y	31	33	1			5
							34	9									
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	175	1	3280	2	Y	25	21	1			9
							28	9									
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	179	1	3072	2	Y	26	21	1			14
							29	9									
*06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	157	1	2759	2	Y	23	29	1			8
							25	9									

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183679 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840

01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	64	1	1015	2	Y	43	43	1			16
							47	9									
02	1092	N	1034	-0-	-58	-0-	54	1	952	2	Y	25	33	1			8
							28	9									
03	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	54	1	1034	2	Y	27	30	1			5
							30	9									
04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	52	1	984	2	Y	20	17	1			8
							22	9									
05	1147	N	797	-0-	-350	-0-	42	1	713	2	Y	38	27	1			19
							42	9									
06	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	54	1	957	2	Y	20	31	1			8
							22	9									

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772

01	10416	X	7038	-0-	-3378	-0-	387	1	6161	2	Y	445	463	1			150
							490	9									
02	8372	X	7252	-0-	-1120	-0-	361	1	6411	2	Y	436	496	1			90
							480	9									
03	8525	X	6700	-0-	-1825	-0-	310	1	5921	2	Y	426	469	1			47
							469	9									
04	8250	X	6172	-0-	-2078	-0-	292	1	5469	2	Y	374	288	1			133
							411	9									
05	8525	X	6864	-0-	-1661	-0-	357	1	6108	2	Y	363	288	1			208
							399	9									
06	7770	X	6512	-0-	-1258	-0-	328	1	5782	2	Y	365	452	1			121
							402	9									

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400

01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	70	1	1116	2	Y	-0-					4
02	1148	N	956	-0-	-192	-0-	50	1	884	2	Y	20	16	1			8
							22	9									
03	1147	N	974	-0-	-173	-0-	48	1	908	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
04	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	51	1	953	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	56	1	956	2	Y	19	14	1			9
							21	9									
06	930	N	690	-0-	-240	-0-	37	1	642	2	Y	10	15	1			4
							11	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	388	1	7978	2	N	145	32	1			232
							160	9									
02	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	476	1	9968	2	N	136	254	1			114
							150	9									
03	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	559	1	10513	2	N	114	35	1			193
							125	9									
04	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	404	1	8550	2	N	120	182	1			131
							132	9									
05	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	516	1	9603	2	N	114	65	1			180
							125	9									
*06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	463	1	7950	2	N	101	36	1			245
							111	9									

LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOVELL-SHWAB WELL #: 2 RRCID -> 184065 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					2
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					2
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					2

KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292

01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	645	2	10	9	N	9					134
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	416	2	8	9	N	7					141
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	466	2	8	9	N	7					148
04	600	N	486	-0-	-114	-0-	482	2	4	9	N	4					152
05	465	N	324	-0-	-141	-0-	318	2	6	9	N	5					157
06	450	N	221	-0-	-229	-0-	217	2	4	9	N	4					161

SCHWEINLE WELL #: 8 RRCID -> 185211 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 204139 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	Y	3	3	1			19
							3	9									
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	4	1	77	2	Y	3	3	1			19
							3	9									
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	3	3	1			19
							3	9									
04	360	N	182	-0-	-178	-0-	9	1	165	2	Y	7	22	1			4
							8	9									
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	8	1	136	2	Y	22	23	1			4
							24	9									

GLAZE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204143 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924

01	310	N	218	-0-	-92	-0-	10	1	199	2	N	8	2	1			90
							9	9									
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	6	1	130	2	N	-0-					90
03	310	N	138	-0-	-172	-0-	7	1	130	2	N	1	1	1			90
							1	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	N	6					96
							7	9									
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	2	N	-0-					96
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	1	1	1			96
							1	9									

SCHWEINLE WELL #: 10 RRCID -> 218336 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422

01	2604	X	2251	-0-	-353	-0-	103	1	2126	2	N	20	7	1			154
							22	9									
02	2352	X	1959	-0-	-393	-0-	89	1	1858	2	N	11	18	1			147
							12	9									
03	2635	N	2225	-0-	-410	-0-	112	1	2111	2	N	2	7	1			142
							2	9									
04	2190	N	1951	-0-	-239	-0-	87	1	1849	2	N	14					156
							15	9									
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	127	1	2362	2	N	19	10	1			165
							21	9									
*06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	126	1	2155	2	N	26	9	1			182
							29	9									

SCHWEINLE WELL #: 9 RRCID -> 220011 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374

01	9424	X	8747	-0-	-677	-0-	395	1	8125	2	N	206	234	1			151
							227	9									
02	8512	X	7812	-0-	-700	-0-	348	1	7276	2	N	171	254	1			68
							188	9									
03	9021	X	5208	-0-	-3813	-0-	260	1	4885	2	N	57	18	1			107
							63	9									
04	8550	X	3895	-0-	-4655	-0-	173	1	3664	2	N	53					160
							58	9									
05	8835	X	3281	-0-	-5554	-0-	166	1	3092	2	N	21	17	1			164
							23	9									
06	8460	X	3141	-0-	-5319	-0-	170	1	2919	2	N	47	16	1			195
							52	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
SCHWEINLE WELL #: 11 RRCID -> 224328 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	399	1	8208	2	N	101	196	1			59
						111	9									
02	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	318	1	6649	2	N	59	36	1			82
						65	9									
03	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	384	1	7233	2	N	51	71	1			62
						56	9									
04	8340 X	7273	-0-	-1067	-0-	326	1	6897	2	N	45					107
						50	9									
05	8618 X	7552	-0-	-1066	-0-	382	1	7122	2	N	44	25	1			126
						48	9									
06	8340 X	7104	-0-	-1236	-0-	388	1	6653	2	N	57	20	1			163
						63	9									

BOWMORE (COOK MOUNTAIN) 10943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
DYBALA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255289 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) 11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
SEBASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308

01	13454 #	10223	-0-	-3231	-0-	8735	2	1488	9	N	1353	1215	1			255
02	11200 #	9306	-0-	-1894	-0-	8002	2	1304	9	N	1185	868	1			572
03	12276 #	9438	-0-	-2838	-0-	7993	2	1445	9	N	1314	1687	1			199
04	11580 #	9700	-0-	-1880	-0-	8391	2	1309	9	N	1190	1183	1			206
05	11160 #	9793	-0-	-1367	-0-	8447	2	1346	9	N	1224	1161	1	1	8	268
06	9960 #	9235	-0-	-725	-0-	7615	2	1620	9	N	1473	1511	1			230

SEBASTIAN WELL #: 2D RRCID -> 284508 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3916 - 3926

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B) 11612 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
STATE LEASE 103229 WELL #: 1 U RRCID -> 235321 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6932 - 6947

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND) 11653 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
STATE TRACT 405-LN/2 SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 224098 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10040 - 10442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			530
02	2184 #	-0-	-0-	-2184	-0-			N	-0-			530
03	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			530
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			530
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			530
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			530

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: H 1 RRCID -> 155413 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392

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

STATE TRACT 440L WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502

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

GULF E&P LTD 338072
BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2) 11667 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: A 2 RRCID -> 137926 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7568 - 7602

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1) 11667 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 126332 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7351 - 7360

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1) 11667 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: 1G RRCID -> 119920 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7486 - 7495

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

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

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

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

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

440-L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 149955 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8502 - 8525

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

440-L UNIT WELL #: I 1 RRCID -> 150318 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 2 RRCID -> 179676 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1) 11667 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 119572 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7549 - 7552

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

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

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

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440 L UNIT WELL #: 4012 RRCID -> 040826 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7970 - 8010

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

440 L UNIT (NW) WELL #: 4022 U RRCID -> 061034 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

440-L UNIT WELL #: 1F RRCID -> 123867 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7270 - 7280

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

440-L UNIT WELL #: 4021 RRCID -> 132767 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7202 - 7207

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

440-L UNIT WELL #: J 1 RRCID -> 141549 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7356 - 7403

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

440-L UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532

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

440L UNIT WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362

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

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) 11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446 L-NW WELL #: 7 U RRCID -> 078398 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7010 - 7040

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

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962

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

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

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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
STATE TRACT 446L N. W. WELL #: 6 U RRCID -> 041036 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723

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

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8L RRCID -> 118469 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909

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

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

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

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW/ WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) 11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529

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

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
STATE LEASE 103229 WELL #: 1 L RRCID -> 235779 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7250 - 7310

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND) 11694 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
BRAZOS BLOCK 479-L WELL #: 2 RRCID -> 162016 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7508 - 7542

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
KURATI WELL #: 2W RRCID -> 178879 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2538 - 2768

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

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

KURATI WELL #: 6 RRCID -> 179427 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 2043 - 2048

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
WEIDO WELL #: 6 RRCID -> 181164 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1062 - 1064

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

LITMAN WELL #: 5 RRCID -> 182311 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1975 - 1995

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

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

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 33 RRCID -> 197859 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1658 - 1660

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

WANDER, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 200385 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3455 - 3571

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651

WEIDO WELL #: 12 RRCID -> 207706 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 3578 PERF. 1487 - 1490

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

PORTANOVA "A" WELL #: 17 RRCID -> 208031 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2888 - 2900

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEIDO WELL #: 10 RRCID -> 208032 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2350 - 2354

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSTICK, DAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 235494 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1862 - 1880

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILPITZ HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 242441 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2130 - 2146

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

BROOKSHIRE //CONT.// 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
NEUGEBAUER-PATTISON SAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188467 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 1173 - 1186

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

ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
HARRISON ET AL WELL #: 13 RRCID -> 196139 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 1740 - 1745

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

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 194982 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 1674 - 1756

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

STATE LEASE M-100802 WELL #: 3 RRCID -> 198548 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1703 - 1707

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

H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
GARRETT-COLE WELL #: 4 RRCID -> 194193 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1662 - 1676

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

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
STOWE WELL #: 2 RRCID -> 186936 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1029 - 1033

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

STOWE WELL #: 1 RRCID -> 188225 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1184 - 1200

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

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

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

KOOMEY WELL #: 1A RRCID -> 211942 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 589 - 592

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
STANOTEX, LLC 813990
WEIDO WELL #: 1 RRCID -> 203010 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 889 - 891

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

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) 12314 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
MCCORMICK WELL #: 13 RRCID -> 185064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2958 - 2968

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORMICK WELL #: 24 RRCID -> 188113 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2264 - 2268

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUCE ROY (YEGUA) 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718

01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	808	2	8	9	N	7							61
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	984	2	7	9	N	6							67
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1181	2	17	9	N	15							82
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	800	2	6	9	N	5							87
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT							87
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT							87

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RASMUSSEN WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716

01	6262	X	5466	-0-	-796	-0-	620	1	4802	2	N	40							129
							44	9											
02	5656	X	4113	-0-	-1543	-0-	440	1	3642	2	N	28							157
							31	9											
03	6014	X	3990	-0-	-2024	-0-	560	1	3404	2	N	24							181
							26	9											
04	5280	X	4692	-0-	-588	-0-	480	1	4176	2	N	33							214
							36	9											
05	5456	X	4674	-0-	-782	-0-	380	1	4272	2	N	20		182	1				52
							22	9											
06	5280	X	3803	-0-	-1477	-0-	380	1	3398	2	N	23							75
							25	9											

BRUCE ROY (YEGUA) //CONT.// 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RASMUSSEN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133846 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

WAGNER OIL COMPANY 891175
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720

01	2232 X	289	-0-	-1943	-0-	243	1	46	9	Y	42			187
02	4144 X	270	-0-	-3874	-0-	223	1	47	9	Y	43	180	1	50
03	4588 X	302	-0-	-4286	-0-	250	1	52	9	Y	47			97
04	3810 X	303	-0-	-3507	-0-	230	1	73	9	Y	66			163
05	3193 X	305	-0-	-2888	-0-	217	1	88	9	Y	80			243
06	300 X	297	-0-	-3	-0-	217	1	80	9	Y	73	179	1	137

RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 235539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735

01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	-0-			-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	1	Y	-0-			-0-
*05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1	Y	-0-			-0-

BUCK SNAG (FRIO 3800) 12893 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
ARABIAN WELL #: 1 RRCID -> 231765 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 3831 - 3837

01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-			-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-			-0-
03	2077 N	2043	-0-	-34	-0-	2043	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	505	-0-	-875	-0-	505	2	N	-0-			-0-
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-			-0-
06	1980 N	955	-0-	-1025	-0-	955	2	N	-0-			-0-

BUCKEYE, NORTH (9200) 12909 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DAWDY WELL #: 1RE RRCID -> 242416 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9492 - 9498

01	2108 #	1185	-0-	-923	-0-	1171	2	14	9	N	13			202
02	2330 R	2330	-0-	-0-	-0-	2305	2	25	9	N	23			225
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2191	2	50	9	N	45	179	1	91
04	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2324	2	31	9	N	28			119
05	2573 N	2450	-0-	-123	-0-	2421	2	29	9	N	26			145
*06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2397	2	36	9	N	33			178

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

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

BUCKS BAYOU (CIB-10) 12955 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
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
01	3100 N	2169	-0-	-931	4884	2152	2	17	9	Y	15					95
02	2800 N	2166	-0-	-634	4250	2144	2	22	9	Y	20	80	1			35
03	3100 N	2206	-0-	-894	3356	2175	2	31	9	Y	28					63
*04	3000 N	2181	-0-	-819	2537	2173	2	8	9	Y	7					70
*05	3100 N	2441	-0-	-659	1878	2431	2	10	9	Y	9					79
06	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					79

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179728 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237 N	848	-0-	-389	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
03	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
*05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595 X	6595	-0-	-1000	-0-	6405	2	190	9	Y	173	141	1			51
02	6860 X	6508	-0-	-352	-0-	6465	2	43	9	Y	39					90
03	7502 X	6426	-0-	-1076	-0-	6426	2			Y	-0-					90
*04	6780 X	4549	-0-	-2231	-0-	4549	2			Y	-0-					90
*05	7192 X	6232	-0-	-960	-0-	6232	2			Y	-0-					90
06	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					90

BASS GU WELL #: 1 RRCID -> 185846 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3	9	Y	3					115
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	256	2	6	9	Y	5					120
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	Y	2					122
*04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	Y	3					125
*05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	351	2	4	9	Y	4					129
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					129

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	2943	-0-	-250	-0-	2928	2	15	9	Y	14					93
02	2884 X	2824	-0-	-60	-0-	2800	2	24	9	Y	22	80	1			35
03	3193 X	2918	-0-	-275	-0-	2887	2	31	9	Y	28					63
*04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2964	2	9	9	Y	8					71
*05	3131 X	2783	-0-	-348	-0-	2774	2	9	9	Y	8					79
06	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					79

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SHORECARTER RESOURCES LLC //CONT.// 778493
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 190214 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	863	-0-	-408	-0-	862	2	1	9	Y	1	20	1			27
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	849	2	9	9	Y	8					35
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					35
*04	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			Y	-0-					35
*05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			Y	-0-					35
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					35

BASS GU WELL #: 2 RRCID -> 229708 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2484	-0-	-204	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2482	-0-	-463	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2583	-0-	-147	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
*05	2821	X	2603	-0-	-218	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASS GU WELL #: 3 RRCID -> 245439 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2266	N	985	-0-	-1281	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
*05	1240	N	914	-0-	-326	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	620	N	463	-0-	-157	-0-	460	2	3	9	Y	3					68
02	532	N	378	-0-	-154	-0-	376	2	2	9	Y	2					70
03	496	N	355	-0-	-141	-0-	354	2	1	9	Y	1					71
*04	450	N	346	-0-	-104	-0-	344	2	2	9	Y	2					73
*05	434	N	373	-0-	-61	-0-	370	2	3	9	Y	3					76
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					76

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 249847 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	219	2	1	9	Y	1	4	1			95
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2			Y	-0-					95
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-					95
*04	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	2			Y	-0-					95
*05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					95
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					95

BUNA, NORTH (YEGUA #4) 13287 415 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
RICHARDSON, HARDY WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	200	-0-	-448	-0-	103	1	97	9	Y	88	14	1			74
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					74
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	108	1	7	9	Y	6					80
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	108	1	2	9	Y	2	71	2			11
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	102	1	6	9	Y	5					16
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					16

RICHARDSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280356 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					225
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					225
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					225
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) 13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
BP AMERICA A-17 WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	28	3	37	9	Y	34	39	1			33
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2471	3	33	9	Y	30					63
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					63
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2219	3	200	9	Y	182					245
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2184	3	29	9	Y	26					271
*06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					271

BUNA, WEST (WILCOX) 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP AMERICA A-510 WELL #: 2 RRCID -> 276978 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10967 - 11034

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

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400

01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	251	3	202	9	N	184	188	1			-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	169	3	210	9	N	191	185	1			6
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	110	3	453	9	N	412	185	1			233
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	171	3	216	9	N	196					429
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	178	3	190	9	N	173	185	1			417
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	174	3	167	9	N	152	188	1			381

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995

01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	490	3	70	9	Y	64	36	1			375
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	352	3	65	9	Y	59					434
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					434
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					434
05	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			Y	-0-					434
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					434

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
SANTA FE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	2					58
02	13	N	6	-0-	-7	-0-	4	3	2	9	Y	2					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					60
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					60
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					60

ARCO FEE SEC. 83 WELL #: 1 RRCID -> 126181 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	291	3	55	9	Y	50	30	1			184
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	191	3	47	9	Y	43					227
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					227
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					227
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					227
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					227

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 2R RRCID -> 127227 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5628	-0-	-634	-0-	5404	3	224	9	N	204	183	1			38
02	5656	X	3740	-0-	-1916	-0-	3527	3	213	9	N	194	184	1			48
03	5921	X	2679	-0-	-3242	-0-	2373	3	306	9	N	278	179	1			147
04	5340	X	3824	-0-	-1516	-0-	3491	3	333	9	N	303	179	1			271
05	5642	X	3923	-0-	-1719	-0-	3714	3	209	9	N	190	184	1			277
06	5460	X	3794	-0-	-1666	-0-	3592	3	202	9	N	184	372	1			89

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

ARCO FEE SECTION 83 WELL #: 2 RRCID -> 185585 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186408 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028

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

BP AMERICA A-38 WELL #: 2 RRCID -> 255959 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					199
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					202

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 261370 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2477	-0-	-623	5907	2253	3	224	9	Y	204	119	1			454
02	2800 N	1746	-0-	-1054	4853	1537	3	209	9	Y	190					644
03	3100 N	1003	-0-	-2097	2756	1003	3			Y	-0-					644
04	3000 N	1506	-0-	-1494	1262	1506	3			Y	-0-					644
05	2796 N	1534	-0-	-1262	-0-	1534	3			Y	-0-					644
*06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					644

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HANKAMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 118170 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANKAMER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118384 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

HANKAMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 119194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

ARCO FEE SILSBEE WELL #: 9 RRCID -> 132536 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 5398 - 5440

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

R & B OIL COMPANY, LLC 685861
HANKAMER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 127976 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10991 - 11042

01	3100 N	1405	-0-	-1695	885	1216	2	189	9	Y	172	183	1			24
02	2133 N	1248	-0-	-885	-0-	1059	2	189	9	Y	172					196
03	930 N	862	-0-	-68	-0-	730	2	132	9	Y	120	178	1			138
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1177	2	155	9	Y	141	179	1			100
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1072	2	160	9	Y	145	187	1			58
*06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1211	2	167	9	Y	152	180	1			30

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
01	2878 N	2399	-0-	-479	-0-	465	1	1454	3	Y	436	359	1			267
						480	9									
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	420	1	921	3	Y	379	536	1			110
						417	9									
03	DLQ G-10	1411	-0-	1411	1411	465	1	714	3	Y	211	291	1			30
						232	9									
04	DLQ G-10	2791	-0-	2791	4202	450	1	1752	3	Y	535	415	1			150
						589	9									
05	DLQ G-10	2356	-0-	2356	6558	465	1	1451	3	Y	400	345	1			205
						440	9									
06	DLQ G-10	2296	-0-	2296	8854	450	1	1388	3	Y	416	350	1			271
						458	9									

BUNA, WEST (YEGUA) 13292 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
DIAMOND SWD WELL #: 1 RRCID -> 121749 COMPL. DATE 04/12/1990 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 5115 - 5155

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BUNA, WEST (14700) 13292 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
BP AMERICA A-38 WELL #: 1 RRCID -> 216314 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468

01	12028	8192	-0-	-3836	17531	8021	3	171	9	Y	155	145	1			173
02	10864	4699	-0-	-6165	11366	4520	3	179	9	Y	163					336
03	12028	3309	-0-	-8719	2647	3178	3	131	9	Y	119					455
04	7860 #	4547	-0-	-3313	-0-	4547	3			Y	-0-					455
05	8184 #	4683	-0-	-3501	-0-	4536	3	147	9	Y	134					589
06	7920 #	4517	-0-	-3403	-0-	4517	3			Y	-0-					589

BURGHER (FRIO 3300) 13487 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
WEEKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169462 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3314 - 3317

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388	N	NO RPT	-0-

BUTTERMILK (FRIO 8500) 14024 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 272614 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9148 - 10252

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000) 14024 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 279199 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	879	2	285	9	N	259					307
02	1036 N	880	-0-	-156	-0-	740	2	140	9	N	127	175	1			259
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	898	2	156	9	N	142					401
04	1140 N	1136	-0-	-4	-0-	981	2	155	9	N	141	173	1			369
05	961 N	772	-0-	-189	-0-	714	2	58	9	N	53	177	1			245
06	1020 N	564	-0-	-456	-0-	481	2	83	9	N	75					320

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) 14064 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
KERR-MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 211128 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13906 - 14070

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

KERR-MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027

01	21359 X	19355	-0-	-2004	-0-	310	1	18254	2	N	719	1076	1			172
						791	9									
02	19040 X	19008	-0-	-32	-0-	274	1	17333	2	N	1274	735	1			711
						1401	9									
03	20894 X	20061	-0-	-833	-0-	310	1	18947	2	N	731	706	1			736
						804	9									
04	20220 X	19688	-0-	-532	-0-	300	1	18248	2	N	1036	1428	1			344
						1140	9									
05	21049 X	19705	-0-	-1344	-0-	310	1	18259	2	N	1033	918	1			459
						1136	9									
06	20370 X	19810	-0-	-560	-0-	300	1	18486	2	N	931	1053	1			337
						1024	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
KERR-MCGEE WELL #: 3 RRCID -> 230364 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670

01	24335 X	20617	-0-	-3718	-0-	465	1	18733	3	N	1290	1302	1	1	8	290
						1419	9									
02	20496 X	19510	-0-	-986	-0-	420	1	17788	3	N	1184	1301	1			173
						1302	9									
03	22258 X	21248	-0-	-1010	-0-	465	1	19444	3	N	1217	1086	1			304
						1339	9									
04	21210 X	20329	-0-	-881	-0-	450	1	18727	3	N	1047	1107	1	1	8	243
						1152	9									
05	21917 X	20294	-0-	-1623	-0-	465	1	18738	3	N	992	916	1			319
						1091	9									
06	20910 X	18918	-0-	-1992	-0-	450	1	17379	3	N	990	1099	1			210
						1089	9									

C.T. (FRIO) 14394 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
CAMERON - TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 177333 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898

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

C.T. (FRIO) //CONT.// 14394 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. //CONT.// 877688
OKINAWA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 191205 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019

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

C.T. (MIOCENE) 14394 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
QUANAH OPERATING LLC 684561
DELTA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 179555 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1704 - 1706

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2019 - PLUGGED 04/03/19

CABALLO (PRAIRIE BELL) 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
GLASSCOCK E WELL #: 1 RRCID -> 266494 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672

01	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	82					561
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	90	195	1			456
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					456
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	115	181	1			390
05	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2754	2	153	9	N	139					529
*06	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2661	2	168	9	N	153	386	1			296

WAGNER OIL COMPANY 891175
CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 259674 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

CONNOR WELL #: 2 RRCID -> 263398 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CABALLO (PRAIRIE BELL) //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELLS WELL #: 2 RRCID -> 264353 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

JOE POTTER WELL #: 1 RRCID -> 267226 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875

01	6448 X	3847	-0-	-2601	-0-	175	1	3672	3	N	-0-					384
02	6552 X	4549	-0-	-2003	-0-	216	1	4327	3	N	5					389
						6	9									
03	7254 X	5008	-0-	-2246	-0-	227	1	4777	3	N	4					393
						4	9									
04	5880 X	5292	-0-	-588	-0-	268	1	5013	3	N	10					403
						11	9									
*05	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	233	1	4870	3	N	27					430
						30	9									
06	4860 X	4153	-0-	-707	-0-	205	1	3948	3	N	-0-					430

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

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

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC 848243
SAMUEL, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124531 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180

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

CALDWELL (AUSTIN CHALK) 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 284198 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8046 - 8250

01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	N	164	86	1			78
						180	9									
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					78
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					78
05	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					78
06	60 #	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					78

CALDWELL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HYVL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285389 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 8645 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					72
02	908	R	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					72
03	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					72
04	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					72
05	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					72
*06	870	R	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					72

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 283663 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7706 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	40	1	25	2	N	182					182
							200	9									
03	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					182
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					182
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					182
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					182

KIM WELL #: 2 RRCID -> 284197 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7671 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	84	2	143	9	N	130					130
03	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					130
04	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					130
05	237	R	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1	41	1			90
*06	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					90

BOWERS, LORRAINE WELL #: 1 RRCID -> 284259 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7890 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	268	R	268	-0-	-0-	-0-	169	2	99	9	N	90	22	1			68
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					68
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					68
05	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					68
*06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					68

PIWONKA, M. WELL #: 3 RRCID -> 286867 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8130 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS-EASLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286949 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7772 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALEB (YEGUA Y-2) 14725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
THE REAL DEAL WELL #: 1 RRCID -> 265710 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			195
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2018 - P/A 07/20/18

CALL S.E. (3775) 14755 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 280896 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3702 - 3705

01	5254 R	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
02	4114 R	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
03	4734 R	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
*04	6450	7038	-0-	588	588	7038	2			N	-0-					-0-
*05	6058 R	5470	-0-	-588	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
*06	6900	6675	-0-	-225	-0-	6675	2			N	-0-					-0-

CALLIS (FRIO 4300) 14873 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
GOFF, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 179689 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4243 - 4246

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-

CALLIS (FRIO 5170) 14873 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
ILSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263893 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018 - PLUGGED 03/19/18

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK) 15042 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
GREAT WEST CMT WELL #: 1H RRCID -> 170161 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 13394 PERF. 9904 - 13394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500) 15105 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
BATCHELDER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270662 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8576 - 8588

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

CAMPTOWN (5200 FRIO) 15190 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
HARTBURG WELL #: 1 RRCID -> 144365 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5242 - 5248

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY) 15190 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
HANKAMER BOBCAT WELL #: 1 RRCID -> 256993 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7151 - 7171

01	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-

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

CHANNELVIEW TOWNSITE "C" WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121

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

STATE LEASE 108878 WELL #: 102ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11162 - 11168

01	20460 X	19781	-0-	-679	-0-	310	1	19085	2	N	351	362	1					184
						386	9											
02	18144 X	17691	-0-	-453	-0-	280	1	17073	2	N	307	362	1					129
						338	9											
03	19747 X	19340	-0-	-407	-0-	310	1	18668	2	N	329	187	1					271
						362	9											
04	19140 X	18464	-0-	-676	-0-	300	1	17825	2	N	308	347	1					232
						339	9											
05	19778 X	18827	-0-	-951	-0-	310	1	18178	2	N	308	354	1		1	8		185
						339	9											
06	19140 X	17714	-0-	-1426	-0-	300	1	17080	2	N	304	182	1		1	8		306
						334	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANEY CREEK (FRIO 5000) 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926

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

NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANNON (NAVARRO) 15373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
FRAZIER EXPLORATION PARTNERS,LLC 284420
OCHS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281660 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6605 - 11386

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			135
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-			135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.) 15407 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
HAWKINS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 175521 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553

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

CAPLEN (FB-1, 1T) 15491 018 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
ZINN & FORMAN WELL #: 12 RRCID -> 128227 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2850 - 2856

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

CAPLEN (FB-2, 5-X) 15491 321 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 180807 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 9703

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-2, 5-Y) 15491 322 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPLEN (FB-3, 1-X) 15491 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
ZINN & FORMAN WELL #: 14 RRCID -> 147858 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 3756 - 3762

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

CAPLEN (FB-3A, 2-W) 15491 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
ZINN & FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 183813 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4544 - 4552

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

CAPLEN (FB-8, MIOCENE) 15491 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
HUMPHREYS WELL #: 7 RRCID -> 146786 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 3677 - 3683

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 10576) 15717 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TUCKER, T. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143072 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 20158 PERF.10576 - 10584

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

CARLTON SPEED (WILCOX 11800) 15717 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175447 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 12794 PERF.11850 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	9	N	1					42
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	24	1	46	2	N	1					43
							1	9									
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	24	1	12	2	N	-0-					43
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	24	1	61	2	N	-0-					43
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	1			N	-0-					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CARLETON SPEED (YEGUA 4B) 15717 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 105141 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719

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

CARROLL (8600) 15948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201778 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

CASTILLO (MIOCENE 3200) 16229 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ARCO-HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 231914 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
*06	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

CASTILLO (YEGUA #5) 16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ARCO HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 175622 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	443	2	N	-0-					78
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	N	-0-					78
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	598	2	N	-0-					78
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	486	2	N	-0-					78
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	N	-0-					78
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	446	2	N	-0-					78

HUGHES, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 180120 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	N	-0-					17
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-					17
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	-0-					17
04	210	N	111	-0-	-99	-0-	9	1	102	2	N	-0-					17
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	N	-0-					17
*06	210	N	175	-0-	-35	-0-	15	1	160	2	N	-0-					17

ARCO CASTILLO WELL #: 3 RRCID -> 188250 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ARCO CASTILLO WELL #: 2 RRCID -> 193300 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO, WEST (Y-2) 16275 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
FIVE-JAB, INC. 271310
ACOCK BP JOHNSON 21 WELL #: 1 RRCID -> 285577 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6936 - 6943

01	10106		-0-	-0-	-10106	-0-					N	101					173
02	9128		5079	-0-	-4049	-0-	4895	3	184	9	N	167					340
03	2447	R	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					340
04	3123	R	3123	-0-	-0-	-0-	2781	3	342	9	N	311					651
05	5611	#	2336	-0-	-3275	-0-	2336	3			N	-0-	60	1			591
06	5430	#	1989	-0-	-3441	-0-	1965	3	24	9	N	22	177	1			436

CECIL NOBLE (WILCOX 9325) 16517 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
COOK FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254627 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 9022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394 #	4657	-0-	-737	-0-	662	1	3873	2	N	111	190	1			57
						122	9									
02	4760 #	3795	-0-	-965	-0-	542	1	3180	2	N	66					123
						73	9									
03	5270 #	3649	-0-	-1621	-0-	488	1	3088	2	N	66					189
						73	9									
04	5100 #	2228	-0-	-2872	-0-	289	1	1895	2	N	40	177	1			52
						44	9									
05	4836 #	1634	-0-	-3202	-0-	212	1	1401	2	N	19					71
						21	9									
*06	4677 R	4677	-0-	-0-	-0-	614	1	4000	2	N	57					128
						63	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

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COLUMBUS TOWNSITE GU WELL #: 1 RRCID -> 280210 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10358 - 10480

01	20283	17690	-0-	-2593	-0-	17211	2	479	9	N	435	355	1	465
02	22298	17967	-0-	-4331	-0-	17465	2	502	9	N	456	531	1	390
03	26773	18920	-0-	-7853	-0-	18392	2	528	9	N	480	522	1	348
04	28128	19419	-0-	-8709	-0-	18888	2	531	9	N	483	710	1	121
05	22771	16919	-0-	-5852	-0-	16394	2	525	9	N	477	346	1	252
06	10710	17430	-0-	6720	6720	16951	2	479	9	N	435	537	1	150

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	175
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	175
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	175
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	175

CEDAR POINT 16599 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT 118 WELL #: 1876 RRCID -> 213315 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CEDAR POINT (MIOCENE) 16599 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT 118 WELL #: 1817MU RRCID -> 033730 COMPL. DATE 06/14/1964 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 118 WELL #: 182 RRCID -> 177928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890

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-

CEDAR POINT (UPPER FRIO) 16599 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC 862645
ATKINSON ISLAND SWD WELL #: 1 RRCID -> 171804 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMPION (WILCOX 8730) 16846 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
FORZA OPERATING, LLC 278837
FORESTAR MINERALS L.P. WELL #: 1 RRCID -> 286493 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8730 - 8735

01	0	3414	-0-	3414	391710	3230	2	184	9	N	167	359	1		276
02	0	23122	-0-	23122	414832	21910	2	1212	9	N	1102	910	1		468
03	49073	27717	-0-	-21356	393476	26286	2	1431	9	N	1301	1632	1		137
04	47490	45278	-0-	-2212	391264	43147	2	2131	9	N	1937	1773	1		301
05	49073	43691	-0-	-5382	385882	41790	2	1901	9	N	1728	1765	1		264
06	47490	41569	-0-	-5921	379961	39965	2	1604	9	N	1458	1410	1		312

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002

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-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58226 X	58226	-0-	-0-	-0-	310 721	1 9	57195	2	Y	655	736	1			195
02	49830 X	49830	-0-	-0-	-0-	277 630	1 9	48923	2	Y	573	534	1			234
03	58681 X	58681	-0-	-0-	-0-	310 784	1 9	57587	2	Y	713	713	1			234
04	51442 X	51442	-0-	-0-	-0-	294 811	1 9	50337	2	Y	737	722	1			249
05	47893 X	47893	-0-	-0-	-0-	310 345	1 9	47238	2	Y	314	357	1	2	8	204
*06	45537 X	45537	-0-	-0-	-0-	300	1	45237	2	Y	-0-					204

WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234

01	70215 X	69158	-0-	-1057	-0-	310 1279	1 9	67569	2	N	1163	1274	1			423
02	63140 X	62339	-0-	-801	-0-	280 1161	1 9	60898	2	N	1055	1251	1			227
03	69905 X	68517	-0-	-1388	-0-	310 1265	1 9	66942	2	N	1150	881	1			496
04	67500 X	65924	-0-	-1576	-0-	300 1322	1 9	64302	2	N	1202	1287	1			411
05	69471 X	67043	-0-	-2428	-0-	310 893	1 9	65840	2	N	812	921	1			302
06	66930 X	64901	-0-	-2029	-0-	300 1062	1 9	63539	2	N	965	910	1			357

CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870

01	65255 X	59683	-0-	-5572	-0-	298 2019	1 9	57366	2	N	1835	1632	1			484
02	58940 X	51027	-0-	-7913	-0-	269 1355	1 9	49403	2	N	1232	1435	1			281
03	63426 X	54868	-0-	-8558	-0-	279 1733	1 9	52856	2	N	1575	1407	1			449
04	61380 X	50703	-0-	-10677	-0-	300 1551	1 9	48852	2	N	1410	1358	1			501
05	62806 X	49648	-0-	-13158	-0-	310 1295	1 9	48043	2	N	1177	1241	1	16	8	421
06	57750 X	43469	-0-	-14281	-0-	291 1008	1 9	42170	2	N	916	907	1	16	8	414

CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
MID-CONTINENTAL EXPLORATION,INC. 564736
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

CHESTERVILLE (JACKSON 5200) 17550 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217674 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5264 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	4	-0-	-80	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					-0-
*06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	32	1	47	2	Y	5					5
						6	9									

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DJ EXPLORATION, INC. 221664
OYSTER WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 213868 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3889 - 3891

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-

CHESTERVILLE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255593 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3906 - 3910

01	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	815	1	2245	2	Y	-0-					-0-
02	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	794	1	1802	2	Y	-0-					-0-
03	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	849	1	1957	2	Y	-0-					-0-
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	907	1	1532	2	Y	-0-					-0-
05	2480 N	235	-0-	-2245	-0-	56	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	2400 N	48	-0-	-2352	-0-	20	1	28	2	Y	-0-					-0-

CHESTERVILLE (WILCOX 9000) 17550 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
KAECHELE WELL #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CHESTERVILLE (WILCOX 9600) 17550 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 005503 COMPL. DATE 02/01/1950 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9428 - 9588

01	17701 #	672	-0-	-17029	-0-	179	1	493	2	Y	-0-					115
02	15988 #	262	-0-	-15726	-0-	80	1	182	2	Y	-0-					115
03	5642	496	-0-	-5146	-0-	150	1	346	2	Y	-0-					115
04	2970 #	250	-0-	-2720	-0-	93	1	157	2	Y	-0-					115
05	837 #	373	-0-	-464	-0-	89	1	284	2	Y	-0-					115
06	660 #	264	-0-	-396	-0-	108	1	156	2	Y	-0-					115

CHESTERVILLE (3770) 17550 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7115 PERF. 3818 - 3870

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

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220) 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
WOLF WELL #: 4 RRCID -> 168397 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAECHELE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	N	-0-				-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	9	1	48	2	N	-0-				-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-				-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-

CHESTERVILLE, N. (PACK) 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 148847 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11534 - 11556

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

KAECHELE WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576

01	2368	N	2054	-0-	-314	-0-	304	1	1744	2	N	5				99
							6	9								
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	267	1	1515	2	N	14	3	8		110
							15	9								
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	238	1	1343	2	N	16	1	8		125
							18	9								
04	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	333	1	1893	2	N	9				134
							10	9								
05	2015	X	1880	-0-	-135	-0-	298	1	1580	2	N	2				136
							2	9								
06	1950	X	1781	-0-	-169	-0-	239	1	1536	2	N	5				141
							6	9								

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WITTER, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5529	-0-	-1601	-0-	810	1	4641	2	N	71	156	1			97
							78	9									
02	6440	X	4687	-0-	-1753	-0-	695	1	3935	2	N	52	4	8			145
							57	9									
03	7068	X	5259	-0-	-1809	-0-	775	1	4372	2	N	102	158	1	2	8	87
							112	9									
04	6840	X	4563	-0-	-2277	-0-	665	1	3781	2	N	106	162	1	1	8	30
							117	9									
05	6448	X	4046	-0-	-2402	-0-	635	1	3367	2	N	40					70
							44	9									
06	5340	X	5255	-0-	-85	-0-	695	1	4461	2	N	90					160
							99	9									

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020

01	1829	X	1654	-0-	-175	-0-	245	1	1402	2	N	6					92
							7	9									
02	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	282	1	1601	2	N	3					95
							3	9									
03	2077	X	1973	-0-	-104	-0-	296	1	1671	2	N	5					100
							6	9									
04	2010	X	1594	-0-	-416	-0-	238	1	1354	2	N	2					102
							2	9									
*05	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	277	1	1465	2	N	2					104
							2	9									
*06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	351	1	2254	2	N	-0-					104

WITTER, A. S. WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397

01	8835	X	7340	-0-	-1495	-0-	1083	1	6207	2	N	45					180
							50	9									
02	7980	X	7565	-0-	-415	-0-	1125	1	6374	2	N	60	13	8			227
							66	9									
03	8742	X	8566	-0-	-176	-0-	1280	1	7216	2	N	64	174	1	2	8	115
							70	9									
04	7530	X	6816	-0-	-714	-0-	1016	1	5778	2	N	20	1	1			134
							22	9									
05	7781	X	6989	-0-	-792	-0-	1101	1	5834	2	N	49	1	1			182
							54	9									
06	8280	X	7073	-0-	-1207	-0-	945	1	6066	2	N	56	176	1			62
							62	9									

RABEL, H. & KEPLER, J. WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118

01	3038	X	2683	-0-	-355	-0-	394	1	2255	2	N	31					93
							34	9									
02	3332	X	1462	-0-	-1870	-0-	215	1	1219	2	N	25	3	8			115
							28	9									
03	3689	X	2679	-0-	-1010	-0-	399	1	2248	2	N	29	2	8			142
							32	9									
04	3570	X	2652	-0-	-918	-0-	394	1	2240	2	N	16	1	8			157
							18	9									
05	2945	X	2471	-0-	-474	-0-	389	1	2059	2	N	21	1	8			177
							23	9									
*06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	452	1	2902	2	N	10					187
							11	9									

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WOLF WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	160	-0-	-925	-0-	24	1	136	2	N	-0-					84
02	812	X	152	-0-	-660	-0-	23	1	129	2	N	-0-					84
03	713	X	578	-0-	-135	-0-	87	1	490	2	N	1					85
							1	9									
04	582	X	582	-0-	-0-	-0-	110	1	468	2	N	4					89
							4	9									
*05	739	X	739	-0-	-0-	-0-	117	1	622	2	N	-0-					89
*06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	211	1	1357	2	N	-0-					89

CRANZ TRUST WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1988	-0-	-585	-0-	293	1	1677	2	N	16					125
							18	9									
02	1960	X	1579	-0-	-381	-0-	227	1	1288	2	N	58	158	1	2	8	23
							64	9									
03	2170	X	1275	-0-	-895	-0-	191	1	1077	2	N	6	1	8			28
							7	9									
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	354	1	2012	2	N	19					47
							21	9									
*05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	459	1	2435	2	N	11					58
							12	9									
*06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	349	1	2244	2	N	14					72
							15	9									

EVORITT WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	1					165
							1	9									
02	420	N	122	-0-	-298	-0-	18	1	104	2	N	-0-					165
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	35	1	195	2	N	-0-					165
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	54	1	310	2	N	-0-					165
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	58	1	309	2	N	2					167
							2	9									
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	90	1	576	2	N	-0-					167

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6569	-0-	-406	-0-	971	1	5561	2	N	34					104
							37	9									
02	6300	X	6052	-0-	-248	-0-	902	1	5113	2	N	34	13	8			125
							37	9									
03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	1045	1	5888	2	N	22	3	8			144
							24	9									
04	6690	X	6610	-0-	-80	-0-	984	1	5594	2	N	29	1	8			172
							32	9									
05	6634	X	5070	-0-	-1564	-0-	802	1	4251	2	N	15					187
							17	9									
06	6720	X	5167	-0-	-1553	-0-	689	1	4426	2	N	47	171	1			63
							52	9									

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
01	3162	X	2771	-0-	-391	-0-	410	1	2348	2	N	12					45
							13	9									
02	3444	X	2625	-0-	-819	-0-	389	1	2205	2	N	28	13	8			60
							31	9									
03	3813	X	2316	-0-	-1497	-0-	344	1	1941	2	N	28	6	8			82
							31	9									
04	3690	X	2211	-0-	-1479	-0-	329	1	1869	2	N	12	2	8			92
							13	9									
05	3286	X	2312	-0-	-974	-0-	364	1	1928	2	N	18	1	8			109
							20	9									
*06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	396	1	2543	2	N	11					120
							12	9									

MAZAC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426

01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	152	1	868	2	N	10					139
							11	9									
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	83	1	469	2	N	25	17	8			147
							28	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	43	1	241	2	N	4	2	8			149
							4	9									
04	990	N	515	-0-	-475	-0-	77	1	437	2	N	1	1	8			149
							1	9									
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	N	1	1	8			149
							1	9									
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	78	1	497	2	N	-0-					149

WOLF WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836

01	3038	X	1590	-0-	-1448	-0-	231	1	1325	2	N	31	178	1			65
							34	9									
02	2044	X	1589	-0-	-455	-0-	236	1	1336	2	N	15	3	8			77
							17	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	141	1	796	2	N	5					82
							6	9									
04	1530	N	1020	-0-	-510	-0-	151	1	856	2	N	12					94
							13	9									
*05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	366	1	1941	2	N	11					105
							12	9									
*06	3000	N	3712	-0-	712	712	498	1	3201	2	N	12					117
							13	9									

KAECHELE -A- WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374

01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	134	1	767	2	N	-0-					28
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	121	1	687	2	N	9					37
							10	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	112	1	631	2	N	3					40
							3	9									
04	690	N	587	-0-	-103	-0-	87	1	494	2	N	5					45
							6	9									
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	115	1	610	2	N	5					50
							6	9									
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	92	1	593	2	N	5					55
							6	9									

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECHELE -A- WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	304	1	1742	2	N	9					84
							10	9									
02	2072	X	1758	-0-	-314	-0-	262	1	1484	2	N	11	3	8			92
							12	9									
03	2294	X	2043	-0-	-251	-0-	307	1	1729	2	N	6	1	8			97
							7	9									
04	2220	X	1810	-0-	-410	-0-	270	1	1534	2	N	5					102
							6	9									
05	2046	X	1709	-0-	-337	-0-	271	1	1435	2	N	3					105
							3	9									
*06	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	302	1	1939	2	N	7					112
							8	9									

CRANZ TRUST WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	18	1	105	2	N	-0-					29
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	36	1	206	2	N	-0-					29
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	1					30
							1	9									
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	4	1	23	2	N	-0-					30
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					30
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					30

WOLF WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384

01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	582	1	3335	2	N	15					214
							17	9									
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	548	1	3104	2	N	6					220
							7	9									
03	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	598	1	3370	2	N	24	177	1	2	8	65
							26	9									
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	620	1	3526	2	N	11	1	8			75
							12	9									
*05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	792	1	4197	2	N	20					95
							22	9									
*06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	549	1	3526	2	N	9					104
							10	9									

CRANZ TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722

01	3472	X	2851	-0-	-621	-0-	420	1	2403	2	N	25					140
							28	9									
02	3136	X	2646	-0-	-490	-0-	394	1	2229	2	N	21	3	8			158
							23	9									
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	498	1	2808	2	N	13	1	8			170
							14	9									
04	3360	X	3259	-0-	-101	-0-	484	1	2753	2	N	20	3	8			187
							22	9									
05	3472	X	2423	-0-	-1049	-0-	383	1	2027	2	N	12	171	1			28
							13	9									
*06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	430	1	2759	2	N	22					50
							24	9									

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECHELE WELL #: 2 RRCID -> 211125 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	746	1	4275	2	N	21					164
							23	9									
02	5040	X	4175	-0-	-865	-0-	619	1	3508	2	N	44	21	8			187
							48	9									
03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	739	1	5503	2	N	67	180	1	6	8	68
							74	9									
04	5340	X	4997	-0-	-343	-0-	742	1	4216	2	N	35					103
							39	9									
05	5518	X	4377	-0-	-1141	-0-	690	1	3656	2	N	28	1	8			130
							31	9									
06	5400	X	4019	-0-	-1381	-0-	540	1	3465	2	N	13					143
							14	9									

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200) 17552 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ANDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100624 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7) 17552 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 216404 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6921 - 6924

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400) 17552 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 198312 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CHESTERVILLE, SE. (4000 SD) 17560 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC 106509
GORDON, TULANE WELL #: 1 RRCID -> 186602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3310 - 3370

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CHESTERVILLE, SE. (4000 SD) //CONT.// 17560 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
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
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2019 - PLUGGED 01/17/19														

CHIEF COLABE (WILCOX) 17676 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMDEN TIMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 117436 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8830 - 8847

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

CHINA (YEGUA CONS.) 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BOWER, JONES WELL #: 1 RRCID -> 197048 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 14128 PERF.12993 - 13161

01	17639 X	16203	-0-	-1436	-0-	298	1	14955	2	N	864	732	1					244
						950	9											
02	14784 X	13980	-0-	-804	-0-	280	1	13251	2	N	408	545	1					107
						449	9											
03	16368 X	15959	-0-	-409	-0-	310	1	14939	2	N	645	550	1					202
						710	9											
04	15882 X	15882	-0-	-0-	-0-	300	1	14872	2	N	645	732	1					115
						710	9											
05	16306 X	13772	-0-	-2534	-0-	310	1	12801	2	N	601	544	1	30	8			142
						661	9											
06	15690 X	10388	-0-	-5302	-0-	225	1	9687	2	N	433	364	1	41	8			170
						476	9											

WALTER COMPANY "D" WELL #: 1ST RRCID -> 221521 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255

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

BEAVERS WELL #: 1ST RRCID -> 230527 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300

01	775 X	293	-0-	-482	-0-	12	1	129	2	N	138					322
						152	9									
02	2436 N	898	-0-	-1538	-0-	67	1	693	2	N	125	185	1			262
						138	9									
03	2697 X	448	-0-	-2249	-0-	31	1	343	2	N	67					329
						74	9									
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					329
05	2697 X	328	-0-	-2369	-0-	12	1	291	2	N	23	183	1			169
						25	9									
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					169

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CHINA TOWNSITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163503 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408 X	10316	-0-	-1092	-0-	300	1	9971	2	N	41					99
						45	9									
02	10304 X	9382	-0-	-922	-0-	280	1	8986	2	N	105	172	1			32
						116	9									
03	10912 X	10584	-0-	-328	-0-	310	1	10217	2	N	52					84
						57	9									
04	10170 X	9920	-0-	-250	-0-	295	1	9575	2	N	45					129
						50	9									
05	10416 X	10340	-0-	-76	-0-	310	1	9907	2	N	112	183	1			58
						123	9									
06	10230 X	9824	-0-	-406	-0-	268	1	9500	2	N	51					109
						56	9									

CHINA TOWNSITE SWD WELL #: 1 RRCID -> 274362 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3480 - 3490

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	71	1	2465	2	N	41	178	1			67
						45	9									
02	2464 N	1884	-0-	-580	-0-	52	1	1791	2	N	37					104
						41	9									
03	2697 N	2057	-0-	-640	-0-	56	1	1959	2	N	38					142
						42	9									
04	2490 N	1905	-0-	-585	-0-	50	1	1830	2	N	23					165
						25	9									
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	59	1	2032	2	N	22					187
						24	9									
*06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	63	1	2239	2	N	23					210
						25	9									

ZBORIL, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 170308 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7748 - 7806

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1	67	7	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU 17915 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LLOX, L.L.C. 504583
CRAZY CHESTER WELL #: 1 RRCID -> 286514 COMPL. DATE 01/14/2019 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	18500	-0-	18500	18500	446	1	17340	2	N	542					542
						118	4	596	9							
06	SHUT IN	114869	-0-	114869	133369	2458	1	108326	2	N	3344	3601	1			285
						407	4	3678	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FARMS, I.P WELL #: 2X RRCID -> 199569 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460

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

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA) 17915 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P.-KANDELLY WELL #: 1 RRCID -> 171305 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11462 - 11465

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					6
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N	1				7
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1				8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				9
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1				10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				12

HOUSTON "CC" WELL #: 1 RRCID -> 155416 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838

01	155	N	51	-0-	-104	-0-	50	2	1	9	N	1				11
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	50	2	4	9	N	4				15
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2	9	N	2				17
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1				18
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2				20
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-				20

ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 157295 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11284 - 11304

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 166128 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					6
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N	1					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					12

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

XOG RESOURCES, LLC 945929
I. P. FARMS G UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173121 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12886 - 12964

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 182034 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13006 - 13029

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) 17915 085 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
I.P. FARMS WELL #: 2 L RRCID -> 210889 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 11224

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				155
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				155

XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 6 RRCID -> 141008 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12374 - 12414

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD) 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A WELL #: 19 RRCID -> 071989 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 11333 PERF. N/A

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

WIETING, A. M. WELL #: 24 RRCID -> 156558 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 10774

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

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN) 17915 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. P. FARMS "M" WELL #: 2 RRCID -> 145913 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311

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

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 283518 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10492 - 10498

01	2759 #	74	-0-	-2685	-0-	73	1	1	4	N	-0-			172
02	2492 #	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-			172
03	2759 #	240	-0-	-2519	-0-	215	1	25	9	N	23			195
04	3058 R	3058	-0-	-0-	-0-	3048	1	4	4	N	5			200
						6	9							
05	2356 #	1441	-0-	-915	-0-	1398	1	4	4	N	35			235
						39	9							
*06	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	998	1	17	9	N	15			250

XOG RESOURCES, LLC 945929
BANFIELD WELL #: 2 RRCID -> 148358 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST) 17915 223 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 283765 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8802 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449 #	1360	-0-	-1089	-0-	565	1	795	9	N	723	884	1			161
02	1820 #	1623	-0-	-197	-0-	755	1	868	9	N	789	696	1			254
03	2580 R	2580	-0-	-0-	-0-	1289	1	1291	9	N	1174	1020	1			408
04	10551 R	10551	-0-	-0-	-0-	1156	1	6279	2	N	2833	2813	1			428
						3116	9									
05	5525 R	5525	-0-	-0-	-0-	950	1	2456	2	N	1926	1847	1			507
						2119	9									
*06	3347 R	3347	-0-	-0-	-0-	609	1	1311	2	N	1297	1348	1			456
						1427	9									

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
I.P. FARMS WELL #: 2 U RRCID -> 211440 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
BANFIELD WELL #: 4 RRCID -> 181482 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12188 - 12194

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

ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 184757 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12104 - 12112

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

IP FARMS UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 271107 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 15622 PERF.11682 - 11690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER) 17915 312 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
IP FARMS (M) WELL #: 3 RRCID -> 153668 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8922 - 8924

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

CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER) //CONT.// 17915 312 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
OLD WELL #: 5 RRCID -> 286311 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12485 PERF. 8831 - 8839

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

CHOCOLATE BAYOU (HARRIS) 17915 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 281663 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10696 - 10748

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HOUSTON FARMS DEV. WELL #: 1 RRCID -> 176623 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARMS, I. P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	2030 1828	1 9	1791	2	N	1662	1922	1			89
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	660 1646	1 9	2070	2	N	1496	1400	1			185
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	463 1964	1 9	3246	2	N	1785	1761	1			209
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	689 1855	1 9	3182	2	N	1686	1753	1			142
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	1013 1753	1 9	2404	2	N	1594	1556	1			180
*06	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	1054 1682	1 9	2091	2	N	1529	1191	1			518

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 282091 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	626	-0-	-521	-0-	213 229	1 9	184	2	N	208	343	1			84
02	1036	X	1005	-0-	-31	-0-	393 233	1 9	379	2	N	212	177	1			119
03	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	1040 200	1 9	786	2	N	182	179	1			122
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	2214 142	1 9	1152	2	N	129					251
05	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	649 142	1 9	989	2	N	129	174	1			206
06	1950	X	1899	-0-	-51	-0-	631 155	1 9	1113	2	N	141	172	1			175

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z) 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
A.M. WIETING GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 282963 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9920 - 10156

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

XOG RESOURCES, LLC 945929
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP) 17915 454 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FARMS, I. P. WELL #: 5X RRCID -> 155093 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479

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

FARMS, I. P. WELL #: 3X RRCID -> 181700 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238

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

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) 17915 457 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 155697 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACKSTONE IVORY WELL #: 8 RRCID -> 278291 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 14558 PERF.11402 - 11421

01	4557 #	548	-0-	-4009	-0-	537	2	11	9	N	10					66
02	2268 #	1621	-0-	-647	-0-	1600	2	21	9	N	19	71	1			14
03	2511 #	1104	-0-	-1407	-0-	1060	2	44	9	N	40	40	1			14
04	2430 #	2017	-0-	-413	-0-	2002	2	15	9	N	14					28
05	2511 #	1433	-0-	-1078	-0-	1400	2	33	9	N	30	30	1			28
06	1740 #	841	-0-	-899	-0-	810	2	31	9	N	28					56

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE) 17915 494 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 282042 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10680 - 10700

01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					158
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					158
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					158
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					158
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					158
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					158

WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 282056 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10684 - 10860

01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE) //CONT.// 17915 494 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WIETING GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 282293 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 13153 PERF.10600 - 10650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.) 17915 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 6 RRCID -> 249165 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10692 - 10692

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					15
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	2					17
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3	20	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5

XOG RESOURCES, LLC 945929
I. P. FARMS UNIT G WELL #: 2 RRCID -> 271040 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12187 - 12203

01	341 N	192	-0-	-149	-0-	98	1	86	2	N	7					84
						8	9									
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	94	1	296	2	N	55					139
						61	9									
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					139
*04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	279	1	1159	2	N	18					157
						20	9									
*05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					157
*06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	276	1	508	2	N	125	160	1	61	8	61
						138	9									

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FARMS, I. P. WELL #: 1 F RRCID -> 145816 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

XOG RESOURCES, LLC 945929
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 3840 - 6070

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929
SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	1955	-0-	-2447	-0-	970	1	879	2	N	96	162	1			82
						106	9									
02	3808 X	2705	-0-	-1103	-0-	606	1	2012	2	N	79					161
						87	9									
03	4216 X	3628	-0-	-588	-0-	407	1	3201	2	N	18					179
						20	9									
04	4080 X	2269	-0-	-1811	-0-	366	1	1824	2	N	72	183	1			68
						79	9									
05	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	1241	1	2916	2	N	77					145
						85	9									
06	3510 X	3466	-0-	-44	-0-	1109	1	2304	2	N	48					193
						53	9									

CHOCOLATE BAYOU (2,650) 17915 601 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
KRESLING WELL #: 2W RRCID -> 230770 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 2590 - 2730

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (9,300) 17915 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 283501 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9336 - 9346

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

CHOCOLATE BAYOU (11050) 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 5 RRCID -> 228848 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825

01	12741 X	10511	-0-	-2230	-0-	9630	2	881	9	N	801	859	1			180
02	15204 X	6527	-0-	-8677	-0-	5880	2	647	9	N	588	506	1			262
03	16833 X	4485	-0-	-12348	-0-	3720	2	765	9	N	695	812	1			145
04	16290 X	1822	-0-	-14468	-0-	1626	2	196	9	N	178	181	1			142
05	11098 X	791	-0-	-10307	-0-	693	2	98	9	N	89	150	1			81
06	10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-					81

BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394

01	1612 X	208	-0-	-1404	-0-	200	2	8	9	N	7					42
02	1428 X	174	-0-	-1254	-0-	171	2	3	9	N	3					45
03	1550 X	317	-0-	-1233	-0-	300	2	17	9	N	15	30	1			30
04	930 X	120	-0-	-810	-0-	100	2	20	9	N	18					48
05	496 X	71	-0-	-425	-0-	71	2			N	-0-					48
06	300 X	58	-0-	-242	-0-	58	2			N	-0-					48

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 T RRCID -> 282213 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10835 - 10841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392 X	7436	-0-	-5956	-0-	6549	2	887	9	Y	806	754	1			181
02	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	9442	2	1205	9	Y	1095	1108	1			168
03	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	10916	2	1277	9	Y	1161	1079	1			250
04	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	10009	2	1264	9	Y	1149	1174	1			225
05	11780 X	11064	-0-	-716	-0-	10013	2	1051	9	Y	955	1020	1			160
06	11790 X	8553	-0-	-3237	-0-	7715	2	838	9	Y	762	795	1			127

BLACK STONE IVORY WELL #: 25 RRCID -> 283536 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10800 - 10806

01	18187 X	18187	-0-	-0-	-0-	15838	2	2349	9	N	2135	2435	1			399
02	14672 X	6122	-0-	-8550	-0-	4000	2	2122	9	N	1929	2038	1			290
03	18414 X	14985	-0-	-3429	-0-	13175	2	1810	9	N	1645	1655	1			280
04	17820 X	15134	-0-	-2686	-0-	13154	2	1980	9	N	1800	1674	1			406
05	18414 X	15765	-0-	-2649	-0-	13960	2	1805	9	N	1641	1669	1			378
06	17610 X	14379	-0-	-3231	-0-	12672	2	1707	9	N	1552	1648	1			282

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.11931 - 11938

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338

01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					375
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					375
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					375
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	1	1	4	N	-0-					375
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	428	1	2	4	N	-0-					375
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					375

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) 17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TRI-WALLINDER WELL #: 1 RRCID -> 140615 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11245 - 11295

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					17

CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY) 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					8
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2					10
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	N	2					12
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	N	2					14
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	N	2					16
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					17

BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					117
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	16	79	1			54
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	13					67
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					69
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	47	2	142	9	N	129	90	1			108
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					110

CHOCOLATE BAYOU, N. (9700) 17917 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 160564 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9778 - 9784

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

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TRIANGLE DEVELOPMENT CO. WELL #: A 1 RRCID -> 175126 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10671 - 10677

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

FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1					58
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	N	2					60
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	112	2	14	9	N	13	50	1			23
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	N	2					25
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1					26
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2					28

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910) 17919 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HOUSTON "M" WELL #: 2 RRCID -> 150500 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2100 - 2134

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

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970

01	124 N	107	-0-	-17	-0-	105	2	2	9	N	2	30	1			10
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2					12
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					13
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					15
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2	9	N	2					17
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	58	2	1	9	N	1					18

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO) 17920 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167011 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12590 - 12600

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	434 N	138	-0-	-296	-0-	80	2	58	9	N	53	68	1			63
02	280 N	145	-0-	-135	-0-	120	2	25	9	N	23					86
03	279 N	139	-0-	-140	-0-	100	2	39	9	N	35	73	1			48
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20					68
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	100	2	35	9	N	32					100
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	63	2	28	9	N	25					125

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1085	N	107	-0-	-978	-0-	105	2	2	9	N	2					62
02	336	N	131	-0-	-205	-0-	120	2	11	9	N	10					72
03	527	N	220	-0-	-307	-0-	200	2	20	9	N	18	80	1			10
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	110	2	8	9	N	7					17
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	100	2	3	9	N	3					20
06	210	N	102	-0-	-108	-0-	58	2	44	9	N	40					60

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
ZEIDMAN TRUSTEE GU WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018

01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	159	1	1219	2	N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	107	1	779	2	N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	114	1	762	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	740	-0-	-580	-0-	92	1	648	2	N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	140	1	999	2	N	-0-					-0-
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	101	1	721	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000

01	9734	X	9540	-0-	-194	-0-	1102	1	8438	2	N	-0-					-0-
02	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	1056	1	7661	2	N	-0-					-0-
03	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	1203	1	8034	2	N	-0-					-0-
04	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	1169	1	8247	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9561	-0-	-80	-0-	1174	1	8387	2	N	-0-					-0-
*06	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	1173	1	8348	2	N	-0-					-0-

RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616

01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	126	1	965	2	N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	89	1	649	2	N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	78	1	522	2	N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	82	1	582	2	N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	76	1	548	2	N	-0-					-0-
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	69	1	492	2	N	-0-					-0-

WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772

01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	39	1	295	2	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	259	2	N	-0-					-0-
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	31	1	206	2	N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	37	1	262	2	N	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	36	1	256	2	N	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	37	1	264	2	N	-0-					-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA) 18375 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
CITY OF EL CAMPO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127746 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 9406

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600) 18661 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
B.A.M. LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 232393 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14203 PERF.12681 - 12696

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KEELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280482 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12553 - 12622

01	19685 #	13283	-0-	-6402	-0-	10412	3	2871	9	N	2610	2370	1			726
02	15988 #	11658	-0-	-4330	-0-	9205	3	2453	9	N	2230	2422	1			534
03	17391 #	13539	-0-	-3852	-0-	10855	3	2684	9	N	2440	2364	1			610
04	15600 #	14457	-0-	-1143	-0-	233	2	11439	3	N	2532	2521	1			621
						2785	9									
05	14243 R	14243	-0-	-0-	-0-	1518	2	9861	3	N	2604	2565	1			660
						2864	9									
*06	13943 R	13943	-0-	-0-	-0-	1210	2	10001	3	N	2484	2353	1			791
						2732	9									

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
BARNHART-MAYFAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014

01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					33
02	588 N	571	-0-	-17	-0-	571	3			N	-0-					33
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					33
04	510 N	403	-0-	-107	-0-	403	3			N	-0-					33
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					33
06	600 N	418	-0-	-182	-0-	418	3			N	-0-					33

MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535

01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					42
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					42
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					42
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					42
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					42
06	180 N	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-					42

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314

01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	5	2	4	9	N	4	1	8			68
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1	1	8			68
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					68
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					68
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					68
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					68

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	332	2	46	9	N	42	4	8			170
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1421	2	144	9	N	131	5	8			296
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1118	2	114	9	N	104	3	8			397
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	939	2	7	9	N	6	1	8			402
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	923	2	2	9	N	2	2	8			402
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					402

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	336	X	67	-0-	-269	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	372	X	55	-0-	-317	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	360	X	20	-0-	-340	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	372	X	8	-0-	-364	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*06	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817

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

YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341

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

SEE-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146067 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10383 - 14995

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350

01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	124	2	11	9	N	10	98	6			146
02	168 N	31	-0-	-137	-0-	31	2			N	-0-					146
03	310 N	82	-0-	-228	-0-	82	2			N	-0-					146
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	99	2	2	9	N	2					148
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					148
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					148

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618

01	6417 X	4287	-0-	-2130	-0-	4278	2	9	9	N	8					133
02	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					133
03	5642 X	5602	-0-	-40	-0-	5601	2	1	9	N	1					134
04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5218	2	14	9	N	13	12	8			135
05	6076 X	5019	-0-	-1057	-0-	5019	2			N	-0-					135
06	5880 X	4709	-0-	-1171	-0-	4708	2	1	9	N	1					136

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348

01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					105
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					105
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					105
04	210 N	70	-0-	-140	-0-	70	3			N	-0-					105
05	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					105
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					105

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764

01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					67
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					67
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					67
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229

01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					48
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					48
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					48
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					48
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					48
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					48

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900

01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					164
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					164
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					164
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					164
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					164
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					164

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518

01	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					144
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					144
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					144
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					144
05	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					144
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					144

CLAY CREEK 18721 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
VELOCITY OIL AND GAS, LLC 884469
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 226618 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

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

CLEAR LAKE, W. (FRIO) 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 24 RRCID -> 005628 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5529 - 5580

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

HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5494 - 5534

01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5514

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5500 - 5530

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424

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

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560

01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5534 - 5564

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523

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

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5544 - 5584

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5494 - 5534

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KM WELL #: 1 RRCID -> 279378 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5531 - 5571

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 15R RRCID -> 279789 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5505 - 5545

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KM WELL #: 3 RRCID -> 280063 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5636 - 5676

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338
MARTYN, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 049107 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5509 - 5546

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

HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5499 - 5512

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MAMEROW ENERGY CORP 523628
CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10684 - 10729

01	4278 X	2973	-0-	-1305	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	1301	-0-	-2479	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	3770	-0-	-415	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	838	-0-	-2582	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
*06	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
BALDWIN, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074

01	62 #	15	-0-	-47	-0-	3	3	12	9	Y	11	10	1			24
02	56 #	26	-0-	-30	-0-	12	3	14	9	Y	13	14	1			23
03	62 #	17	-0-	-45	-0-	10	3	7	9	Y	6	7	1			22
04	60 #	24	-0-	-36	-0-	15	3	9	9	Y	8	7	1			23
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	8	3	6	9	Y	5	5	1			23
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	9	3	6	9	Y	5	6	1			22

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

01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84 #	5	-0-	-79	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90 #	5	-0-	-85	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

CLEVELAND, N. (VICKSBURG) 18931 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
NORTH CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 281588 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4043 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					28
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					31

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.) 18931 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
BANK OF THE SOUTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 077321 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 8900 - 8906

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250) 18935 350 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
SUGARBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281884 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5964 - 9336

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

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700) 18935 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
KIRBY WELL #: 5 RRCID -> 210148 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6691 - 6693

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

CLEVELAND S. (5850) 18935 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121031 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3502 - 3508

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND,S.(6550) 18935 590 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55

CLINTON (MIOCENE 2700) 18992 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC. 259871
VAN BIBBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130568 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2691 - 2696

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

CLINTON (MIOCENE 2900) 18992 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CITY OF HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 280658 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 3346 - 3357

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLINTON (MIOCENE 3850) 18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
GEACCONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280659 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 3870 - 3873

01	44764 #	-0-	-0-	-44764	-0-				N	-0-			13
02	20552 #	-0-	-0-	-20552	-0-				N	-0-			13
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			13
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			13
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			13
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

MOSES, TOM 590136
SANDERS, KATIE S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CLINTON (MOODY 8400) 18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ACIERTO RESOURCES COMPANY, LLC 003568
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
01	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					316
02	10780	X	-0-	-0-	-10780	-0-					N	-0-					316
03	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-			5	5	311
04	11370	X	10500	-0-	-870	-0-	10500	2			N	-0-					311
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	5	306
*06	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10500	2	32	9	N	29					335

CLINTON, N. (YEGUA 8400) 18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SCURLOCK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					15
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					15
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					15
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	111	1	2	9	N	2					17
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	118	1	4	9	N	4					21
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					21

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300) 19050 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
LINDOW OIL & GAS, LLC 501267
CARTER INVESTMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379		-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					135
02	2716	#	1056	-0-	-1660	-0-	432	1	624	2	N	-0-					135
03	279	#	15	-0-	-264	-0-	4	1	11	2	N	-0-					135
04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	2					137
05	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	2					139
06	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					N	1					140

CLUSTER (HACKBERRY) 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NICHOLAS HACKBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274323 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 7720

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

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219574 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CLUSTER (HACKBERRY) //CONT.// 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
BROWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 229915 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727

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

ODOM-BROWN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235891 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836

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

BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271032 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 7646 - 7660

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

CLUSTER (NODOSARIA) 19085 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219024 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8276 - 8342

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221421 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8921 - 8925

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

ODOM GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 248697 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6680 - 6975

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COCONUT (ANOMALINA 3) 19285 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 260234 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10392 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	9758	3	354	9	N	322	190	1			289
02	9128	X	8907	-0-	-221	-0-	8590	3	317	9	N	288	368	1			209
03	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10229	3	350	9	N	318	178	1			349
04	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	9690	3	312	9	N	284	371	1			262
05	10106	X	9886	-0-	-220	-0-	9578	3	308	9	N	280	365	1			177
06	9780	X	7926	-0-	-1854	-0-	7683	3	243	9	N	221	176	1			222

COCONUT (ANOMALINA 4) 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MANGO WELL #: 1 RRCID -> 236764 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11869 - 12280

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PAPAYA WELL #: 1 RRCID -> 249831 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12802 - 13108

*11	1980	N	1712	-0-	-268	-0-	1712	2			N	-0-	183	1			67
*12	2046	N	1587	-0-	-459	-0-	1556	2	31	9	N	28					95
*01	1953	N	1565	-0-	-388	-0-	1488	2	77	9	N	70					165
*02	1596	N	1351	-0-	-245	-0-	1294	2	57	9	N	52					217
*03	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1397	2	44	9	N	40	180	1			77
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1341	2	44	9	N	40					117
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1414	2	42	9	N	38					155
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					155

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

01	8928	X	8546	-0-	-382	-0-	1302	1	6888	3	N	324	277	1			156
							356	9									
02	8064	X	7570	-0-	-494	-0-	1176	1	6174	3	N	200	180	1			176
							220	9									
03	8897	X	8216	-0-	-681	-0-	1302	1	6686	3	N	207	180	1			203
							228	9									
04	8610	X	7854	-0-	-756	-0-	1260	1	6423	3	N	155	187	1			171
							171	9									
05	8897	X	8082	-0-	-815	-0-	1260	1	6662	3	N	145					316
							160	9									
06	8280	X	7479	-0-	-801	-0-	1260	1	6114	3	N	95	180	1			231
							105	9									

SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066

01	31558	X	30735	-0-	-823	-0-	30549	3	186	9	N	169	178	1			78
02	28560	X	27317	-0-	-1243	-0-	27066	3	251	9	N	228	176	1			130
03	31620	X	29103	-0-	-2517	-0-	28828	3	275	9	N	250	173	1			207
04	30600	X	27829	-0-	-2771	-0-	27541	3	288	9	N	262	355	1			114
05	31248	X	29106	-0-	-2142	-0-	28795	3	311	9	N	283	177	1			220
06	29730	X	20061	-0-	-9669	-0-	19798	3	263	9	N	239	354	1			105

COCONUT (ANOMALINA 4) //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815
HIGHWIRE WELL #: 1 RRCID -> 247730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12537 PERF.11209 - 11736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998 X	7352	-0-	-646	-0-	434	1	6065	3	N	775	735	1			379
						853	9									
02	7196 X	6615	-0-	-581	-0-	392	1	5462	3	N	692	739	1			332
						761	9									
03	7936 X	7321	-0-	-615	-0-	434	1	6052	3	N	759	719	1			372
						835	9									
04	7440 X	7137	-0-	-303	-0-	420	1	5905	3	N	738	723	1			387
						812	9									
05	7502 X	7278	-0-	-224	-0-	420	1	6014	3	N	767	736	1			418
						844	9									
06	7110 X	6840	-0-	-270	-0-	420	1	5652	3	N	698	719	1			397
						768	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER " B " WELL #: RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
USA-COLDSPRINGS WELL #: 5 RRCID -> 254491 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68

FOSTER "D" WELL #: 17 RRCID -> 258132 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9876 - 9912

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. //CONT.// 432118
USA WELL #: 2 RRCID -> 258332 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9543 - 9562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 10 RRCID -> 097266 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FEAGIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 135552 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86	7	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 2 RRCID -> 135553 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 4850 - 4875

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSTER MINERAL LTD WELL #: 1 RRCID -> 148160 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11421 PERF. 4546 - 4556

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
FOSTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 174929 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9424 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1750					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1750					N	145	158	1			4
03	14B DENY	189	-0-	189	1939	139	3	50	9	N	45					49
04	14B2 EXT	206	-0-	206	2145	155	3	51	9	N	46					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-					95

RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 3 RRCID -> 177251 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10090 - 10097

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

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 7 RRCID -> 181181 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11721 PERF. 9732 - 9747

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 10 RRCID -> 185409 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11336 - 11378

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. "E" WELL #: 11 RRCID -> 191846 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10940 - 10974

01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					103
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					103
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					103
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 15 RRCID -> 197382 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 9540

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 16 RRCID -> 199422 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33

USA COLDSPRINGS WELL #: 3 RRCID -> 226266 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 11318

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

RICHARDS WELL #: 4 RRCID -> 229332 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9364 - 9372

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	88	178	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 12 RRCID -> 232308 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RICHARDS WELL #: 5 RRCID -> 235133 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11218 - 11252

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	178	1	31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			31
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			31

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 12 RRCID -> 235148 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9858 - 9894

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
RICHARDS WELL #: 6 RRCID -> 243018 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9668 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

FEAGIN WELL #: 2 RRCID -> 246225 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9839 - 9870

01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-			212
02	1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-				N	-0-			212
03	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			212
04	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			212
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	212	7	-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

VANN WELL #: 1 RRCID -> 247543 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11014 - 11032

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			118

HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 247909 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11012 - 11027

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	204	186	1	166
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	169			335
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	143	183	1	295
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	91			386
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			386

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 249149 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11034 - 11050

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VANN WELL #: 2 RRCID -> 249154 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11024 - 11060

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257

GRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 250512 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11042 - 11053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

VANN WELL #: 3 RRCID -> 255285 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11050 - 11070

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

USA-COLDSPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 258273 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10994 - 11052

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	51	180	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					72
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	125	3	138	9	N	125	184	1			13
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	162	3	194	9	N	176	185	1			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					4

VANN WELL #: 4 RRCID -> 261215 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198

01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					146
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					146
03	93 X	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					146
04	111 X	111	-0-	-0-	-0-	61	3	50	9	N	45	185	1			6
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					6

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 262307 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-

HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 263172 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11298 - 11310

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TEMPLE WELL #: 4 RRCID -> 269779 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11036 - 11048

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
FOSTER "A" WELL #: 3 R RRCID -> 281737 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10290 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	175	1			56
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	130	185	1			1
03	682	X	228	-0-	-454	-0-	26	3	202	9	N	184	182	1			3
04	284	X	284	-0-	-0-	-0-	88	3	196	9	N	178	180	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					1

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800) 19428 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 12 RRCID -> 269144 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 7832 - 7837

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900) 19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 3 RRCID -> 005703 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 5560 - 5570

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 20 RRCID -> 203478 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 7925 - 7974

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT					-0-

FOSTER 'D' WELL #: 17 RRCID -> 264070 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400) 19428 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 11 RRCID -> 262565 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400) //CONT.// 19428 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
RICHARDS WELL #: 7 RRCID -> 254623 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			80
02	980 #	-0-	-0-	-980	-0-				N	-0-			80
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			80
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			80

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

COLD SPRINGS (5865) 19428 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
TEMPLE WELL #: 2SD RRCID -> 247411 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924

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

COLD SPRINGS (6900) 19428 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 135608 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820) 19429 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
FOSTER LUMBER CO. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 264066 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

COLE CREEK (YEGUA) 19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
STARK WELL #: 1 RRCID -> 258491 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14805 - 14823

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

COLINE 19603 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
USA-COLDSPRING WELL #: 3 RRCID -> 283461 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4862 - 4864

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-

COLINE (YEGUA -A-) 19603 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
USA-COLDSPRING WELL #: 2 RRCID -> 266021 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 4595 - 4600

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLINE, WEST (YEGUA -B-) 19609 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
BOTTOMS WELL #: 2 RRCID -> 264127 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-42201			N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201			N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201			N	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201			N	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201			N	-0-			103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201			N	-0-			103

COLLEGEPORT (8A) 19637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GWM OPERATING COMPANY, LLC 339677
REGNIER UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 208768 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLLEGEPORT (2900) 19637 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
RLU OPERATING, LLC 714217
W. F. GREEN III WELL #: 1 RRCID -> 258189 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
*05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
*06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

COLLINS LAKE (FRIO 9350) 19697 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DRISCOLL S.W.D. INC. 228485
JIMMY PHILLIPS WELL #: RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2012

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
STANGER WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11468 - 11631

01	6696	X	4156	-0-	-2540	-0-	4098	2	58	9	N	53					434
02	6048	X	5068	-0-	-980	-0-	4983	2	85	9	N	77	197	1	157	5	157
03	6107	X	5652	-0-	-455	-0-	5578	2	74	9	N	67					224
04	5730	X	4342	-0-	-1388	-0-	4275	2	67	9	N	61	185	1			100
05	5766	X	4171	-0-	-1595	-0-	4116	2	55	9	N	50					150
06	5460	X	1621	-0-	-3839	-0-	1604	2	17	9	N	15					165

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					27
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					27
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					27
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					27
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					27
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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

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

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650) 19704 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BEJO CORPORATION 061990
RALPH-MILLER WELL #: 2A RRCID -> 119120 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598

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

COLUMBUS (CONSOLIDATED) 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
MOEBES, LEONA K WELL #: 2 RRCID -> 164973 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT			61
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT			61
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT			61
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT			61
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT			61
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT			61

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
KOLLMAN CHARLES F. WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682

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

STRAND ENERGY, L.C. 824758
HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 16 RRCID -> 165910 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9225 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 17 RRCID -> 165912 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9047 - 9538

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

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 15 RRCID -> 165917 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9432 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7393	-0-	-1504	-0-	152	1	7145	2	Y	87	129	1			39
							96	9									
02	8036	X	6741	-0-	-1295	-0-	140	1	6542	2	Y	54	55	1			38
							59	9									
03	8866	X	8087	-0-	-779	-0-	167	1	7810	2	Y	100	70	1			68
							110	9									
04	8280	X	4147	-0-	-4133	-0-	158	1	3897	2	Y	84	72	1			80
							92	9									
05	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	188	1	8486	2	Y	100	127	1			53
							110	9									
*06	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	174	1	7811	2	Y	77	72	1			58
							85	9									

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8322 - 9035

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464

01	2960	N	1618	-0-	-1342	-0-	32	1	1503	2	Y	75	79	1			4
							83	9									
02	1484	N	1227	-0-	-257	-0-	24	1	1130	2	Y	66	62	1			8
							73	9									
03	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	31	1	1456	2	Y	100	96	1			12
							110	9									
04	1560	N	786	-0-	-774	-0-	28	1	699	2	Y	54	52	1			14
							59	9									
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	36	1	1609	2	Y	65	70	1			9
							72	9									
*06	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	32	1	1445	2	Y	41	38	1			12
							45	9									

CULLEN-HASTEDT WELL #: 10 RRCID -> 282321 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10431 - 10439

01	9920	X	9862	-0-	-58	-0-	200	1	9383	2	N	254	188	1			177
							279	9									
02	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	183	1	8601	2	N	164	181	1			160
							180	9									
03	9920	X	9051	-0-	-869	-0-	185	1	8678	2	N	171	188	1			143
							188	9									
04	9540	X	4811	-0-	-4729	-0-	184	1	4535	2	N	84	180	1			47
							92	9									
05	9920	X	9125	-0-	-795	-0-	193	1	8733	2	N	181	23	1			205
							199	9									
06	9600	X	8386	-0-	-1214	-0-	176	1	7888	2	N	293	353	1			145
							322	9									

BRUNE WELL #: 1 RRCID -> 283564 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7340

01	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-	108	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27500 01/18/2019

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 284589 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33951 X	33951	-0-	-0-	-0-	104	1	32670	2	Y	1070	1153	1			75
						1177	9									
02	29191 X	29191	-0-	-0-	-0-	94	1	28228	2	Y	790	846	1			19
						869	9									
03	31991 X	31991	-0-	-0-	-0-	104	1	30656	2	Y	1119	1035	1			103
						1231	9									
04	16802 X	16802	-0-	-0-	-0-	87	1	16173	2	Y	493	529	1			67
						542	9									
05	31980 X	31980	-0-	-0-	-0-	105	1	30703	2	Y	1065	1059	1			73
						1172	9									
*06	30050 X	30050	-0-	-0-	-0-	101	1	29109	2	Y	764	697	1			140
						840	9									

SYDRI OPERATING, LLC 833597
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 101-L RRCID -> 005804 COMPL. DATE 05/14/1956 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 605 RRCID -> 040541 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382

01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1707 RRCID -> 140408 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718

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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 162283 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 162908 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089

01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-				-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-				-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-				-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-				-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1705 RRCID -> 164037 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 166959 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1605 RRCID -> 169484 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9628 - 9928

01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	587	1	1881	2	Y	46	48	1		10
							51	9								
02	2212	N	1752	-0-	-460	-0-	502	1	1183	2	Y	61	62	1		9
							67	9								
03	2573	X	1903	-0-	-670	-0-	565	1	1280	2	Y	53	56	1		6
							58	9								
04	2370	X	1318	-0-	-1052	-0-	474	1	815	2	Y	26	25	1		7
							29	9								
05	2511	X	1294	-0-	-1217	-0-	521	1	741	2	Y	29	29	1		7
							32	9								
06	2430	X	178	-0-	-2252	-0-	175	1	3	9	Y	3	10	1		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1009 RRCID -> 169593 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8065 - 8104

01	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-				-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	2	Y	-0-				-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-				-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-				-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1703 RRCID -> 170584 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8297 - 8312

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		28	-0-	28	28	2	1	26	2	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-				-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 505 RRCID -> 171332 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040

01	155 N	46	-0-	-109	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 504 RRCID -> 173112 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 7790

01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	48	1	166	9	Y	151	56	1			99
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	28	1	75	2	Y	93	166	1			26
						102	9									
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	92	2	Y	82	83	1			25
						90	9									
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	Y	55	60	1			20
						61	9									
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	Y	46	52	1			14
						51	9									
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	Y	43	41	1			16
						47	9									

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1015 RRCID -> 173531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050

01	775 N	697	-0-	-78	-0-	34	1	663	2	Y	-0-					-0-
02	644 N	529	-0-	-115	-0-	30	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	38	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	40	1	597	2	Y	-0-					-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	560	-0-	-40	-0-	40	1	520	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 502 RRCID -> 174920 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160

01	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	34	2	Y	24	23	1			1
						26	9									
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 175121 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 175649 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1704 RRCID -> 175650 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8032 - 8052

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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1018 RRCID -> 175716 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 603 RRCID -> 175846 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9644

01	14B2 EXT	75	-0-	75	1323	56	1	19	9	Y	17	35	1			7
02	14B2 EXT	81	-0-	81	1404	59	1	22	9	Y	20	23	1			4
03	1566 X	162	-0-	-1404	-0-	72	1	89	2	Y	1	5	1			-0-
						1	9									
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	74	50	1			24
						81	9									
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	34	1	26	9	Y	24	46	1			2
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					2

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 176830 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066

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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1604 RRCID -> 178846 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732

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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1709 RRCID -> 179154 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 506 RRCID -> 179446 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316

01	7285 X	5730	-0-	-1555	-0-	505	1	5207	2	Y	16	13	1			6
						18	9									
02	6468 X	4619	-0-	-1849	-0-	450	1	4158	2	Y	10	13	1			3
						11	9									
03	6293 X	4288	-0-	-2005	-0-	504	1	3765	2	Y	17	14	1			6
						19	9									
04	5550 X	5241	-0-	-309	-0-	611	1	4609	2	Y	19	19	1			6
						21	9									
05	5735 X	4153	-0-	-1582	-0-	537	1	3602	2	Y	13	14	1			5
						14	9									
06	5550 X	4010	-0-	-1540	-0-	541	1	3451	2	Y	16	15	1			6
						18	9									

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 508 RRCID -> 207033 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036

01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	126	1	4	2	Y	476	404	1			186
						524	9									
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	95	1	12	2	Y	371	461	1			96
						408	9									
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	83	1	78	2	Y	479	418	1			157
						527	9									
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	126	1	258	2	Y	663	567	1			253
						729	9									
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	159	1	224	2	Y	668	722	1			199
						735	9									
*06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	154	1	94	2	Y	546	544	1			201
						601	9									

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

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

CONROE 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3308 RRCID -> 005900 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 131 U RRCID -> 040171 COMPL. DATE 08/31/1966 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770

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

KROHN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 040752 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2916 RRCID -> 058797 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1518 RRCID -> 064417 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 065268 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 5109 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2025 RRCID -> 065895 COMPL. DATE 03/27/1976 TOTAL DEPTH 5129 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4118 RRCID -> 068476 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5084 PERF. N/A

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4015 RRCID -> 070465 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 426 RRCID -> 079677 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4696 - 4750

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 088984 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4869 - 4876

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2073 RRCID -> 143082 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4800 - 4860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 158064 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4806 - 4820

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1516 RRCID -> 159115 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4634 - 4640

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-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 159118 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4777 - 4797

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2215 RRCID -> 159471 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4880 - 4885

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 164257 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4656 - 4668

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 164259 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4595 - 4654

01	1581 N	368	-0-	-1213	-0-	68	1	297	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	1344 N	105	-0-	-1239	-0-	2	1	100	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	806 N	126	-0-	-680	-0-	24	1	101	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	360 N	133	-0-	-227	-0-	30	1	102	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	Y	-0-			-0-
						3	4							

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3504 RRCID -> 164262 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4572 - 4634

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 164635 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4671 - 4679

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 164636 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4592 - 4652

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 164637 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4866 - 4874

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3531 RRCID -> 164638 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4815 - 4826

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2210 RRCID -> 164675 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4832 - 4836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	188	1	818	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	18	1	981	2	Y	-0-			-0-
						25	4							
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	207	1	854	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	240	1	831	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
05	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	201	1	909	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
*06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	228	1	1135	2	Y	-0-			-0-
						26	4							

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3613 RRCID -> 165114 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4695 - 4701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	3689	-0-	3689	3689	65	1	3532	2	Y	-0-					-0-
						92	4									
03	14B2 EXT	11548	-0-	11548	15237	2228	1	9187	2	Y	-0-					-0-
						133	4									
04	14B2 EXT	12968	-0-	12968	28205	2884	1	9990	2	Y	-0-					-0-
						94	4									
05	40634 X	12429	-0-	-28205	-0-	2225	1	10087	2	Y	-0-					-0-
						117	4									
*06	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	1791	1	8907	2	Y	-0-					-0-
						204	4									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 219 RRCID -> 165350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4944 - 4952

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 415 RRCID -> 165354 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4631 - 4685

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 706 RRCID -> 165436 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 4832 - 4842

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 1704 RRCID -> 165438 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2717 RRCID -> 165607 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4749 - 4759

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 214 RRCID -> 165753 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4711 - 4790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 413 RRCID -> 165782 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4692 - 4738

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 421 RRCID -> 165783 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4672 - 4684

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 165784 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4858 - 4870

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3622 RRCID -> 165789 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4738 - 4751

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 165935 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4880 - 4885

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 166160 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4684 - 4740

01	2325 X	1809	-0-	-516	-0-	335	1	1458	2	Y	-0-			-0-
						16	4							
02	2100 X	1596	-0-	-504	-0-	28	1	1528	2	Y	-0-			-0-
						40	4							
03	2325 X	2016	-0-	-309	-0-	389	1	1604	2	Y	-0-			-0-
						23	4							
04	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	487	1	1689	2	Y	-0-			-0-
						16	4							
05	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	376	1	1705	2	Y	-0-			-0-
						20	4							
*06	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	412	1	2052	2	Y	-0-			-0-
						47	4							

CONROE FIELD UNIT WELL #: 111 RRCID -> 166286 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4756 - 4958

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2106 RRCID -> 166344 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4720 - 4772

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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 #: 1702 RRCID -> 166345 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 4796 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2516	-0-	-150	-0-	466	1	2028	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
02	2408	X	2274	-0-	-134	-0-	40	1	2177	2	Y	-0-					-0-
							57	4									
03	2573	X	2527	-0-	-46	-0-	488	1	2010	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	647	1	2241	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	483	1	2189	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
*06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	513	1	2549	2	Y	-0-					-0-
							58	4									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1941 RRCID -> 166840 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 4752 - 4798

01	3472	X	2855	-0-	-617	-0-	529	1	2301	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
02	3136	X	2653	-0-	-483	-0-	46	1	2541	2	Y	-0-					-0-
							66	4									
03	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	612	1	2523	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	746	1	2584	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	575	1	2610	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
*06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	631	1	3140	2	Y	-0-					-0-
							72	4									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2924 RRCID -> 167207 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 4726 - 4774

01	2480	X	1527	-0-	-953	-0-	283	1	1231	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	2240	X	1418	-0-	-822	-0-	25	1	1358	2	Y	-0-					-0-
							35	4									
03	2449	X	1568	-0-	-881	-0-	302	1	1248	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	2220	X	1328	-0-	-892	-0-	295	1	1023	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
05	2201	X	1994	-0-	-207	-0-	357	1	1618	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
*06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	481	1	2394	2	Y	-0-					-0-
							55	4									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2708D RRCID -> 167255 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5086 - 5106

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3911 RRCID -> 167444 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4698 - 4736

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2906 RRCID -> 167663 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4722 - 4820

01	31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	16	-0-	16	16	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	17	-0-	17	33	4	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	16	-0-	16	49	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
*06	49 X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 167673 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 4738 - 4770

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 167854 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 4928 - 4933

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1931 RRCID -> 167998 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 4868

01	1302 N	1110	-0-	-192	-0-	182	1	792	2	Y	115	107	0			22
						9	4	127	9							
02	1120 N	1030	-0-	-90	-0-	16	1	879	2	Y	102	104	0			20
						23	4	112	9							
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	233	1	962	2	Y	121	125	0			16
						14	4	133	9							
04	1080 N	613	-0-	-467	-0-	98	1	340	2	Y	156	148	0			24
						3	4	172	9							
05	1147 N	519	-0-	-628	-0-	54	1	245	2	Y	197	178	0			43
						3	4	217	9							
06	1290 N	572	-0-	-718	-0-	59	1	295	2	Y	192	209	0			26
						7	4	211	9							

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2709A RRCID -> 168009 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 4813 - 4824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 168249 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4890 - 4896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2209 RRCID -> 168337 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4638 - 4690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2295	-0-	-650	-0-	425	1	1850	2	Y	-0-					-0-
						20	4									
02	2576 X	2088	-0-	-488	-0-	37	1	1999	2	Y	-0-					-0-
						52	4									
03	2852 X	2524	-0-	-328	-0-	487	1	2008	2	Y	-0-					-0-
						29	4									
04	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	609	1	2111	2	Y	-0-					-0-
						20	4									
05	2542 X	2529	-0-	-13	-0-	453	1	2052	2	Y	-0-					-0-
						24	4									
*06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	488	1	2425	2	Y	-0-					-0-
						55	4									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 408 RRCID -> 168786 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5036 - 5040

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 168787 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4683 - 4727

01	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	453	1	1972	2	Y	-0-					-0-
						21	4									
02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	41	1	2261	2	Y	-0-					-0-
						59	4									
03	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	478	1	1973	2	Y	-0-					-0-
						29	4									
04	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	951	1	3296	2	Y	-0-					-0-
						31	4									
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	578	1	2619	2	Y	-0-					-0-
						31	4									
06	2520 X	2199	-0-	-321	-0-	361	1	1797	2	Y	-0-					-0-
						41	4									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3614 RRCID -> 169152 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4819 - 4854

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2115 RRCID -> 169202 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4968 - 4974

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3311 RRCID -> 169204 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4817 - 4828

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3313 RRCID -> 169520 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4791 - 4837

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1953 RRCID -> 169670 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4803 - 4857

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3208 RRCID -> 169715 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4775 - 4784

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2925 RRCID -> 170102 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4806 - 4815

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 170103 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4777 - 4821

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736 X	1066	-0-	-670	-0-	198	1	859	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	1176 X	985	-0-	-191	-0-	17	1	944	2	Y	-0-					-0-
						24	4									
03	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	209	1	861	2	Y	-0-					-0-
						12	4									
04	1020 N	897	-0-	-123	-0-	200	1	691	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	291	1	1317	2	Y	-0-					-0-
						15	4									
*06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	175	1	870	2	Y	-0-					-0-
						20	4									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1306 RRCID -> 170294 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4836 - 4846

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

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 110 RRCID -> 170783 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 4954 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2077 RRCID -> 170786 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 4870 - 4929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	267	-0-	-384	-0-	50	1	215	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	588	X	329	-0-	-259	-0-	6	1	315	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	121	1	500	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	148	1	511	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	111	1	505	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	119	1	593	2	Y	-0-					-0-
							14	4									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2414 RRCID -> 170934 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4904 - 4910

01	3007	X	896	-0-	-2111	-0-	166	1	722	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	2240	X	657	-0-	-1583	-0-	11	1	630	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	1519	N	894	-0-	-625	-0-	173	1	711	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	273	1	947	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	211	1	956	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
*06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	231	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							26	4									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 802 RRCID -> 171928 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4842 - 4862

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3910 RRCID -> 171957 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4714 - 4770

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2114 RRCID -> 172148 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4796 - 4850

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3621 RRCID -> 172149 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4838 - 4846

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

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 221 RRCID -> 172564 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4788 - 4796

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 512 RRCID -> 172695 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4978 - 4988

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 424 RRCID -> 174644 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4652 - 4708

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1116 RRCID -> 175123 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4976 - 4992

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1111 RRCID -> 176320 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5622 - 5678

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3620 RRCID -> 177132 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4874 - 4884

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 216 RRCID -> 177196 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4931 - 4936

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3207 RRCID -> 178259 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5002 - 5008

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1637 RRCID -> 276469 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5076 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	551	-0-	-2146	-0-	102	1	444	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	1344	X	512	-0-	-832	-0-	9	1	490	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	651	X	583	-0-	-68	-0-	112	1	464	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	N	20	-0-	-538	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	74	-0-	-496	-0-	12	1	61	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4033 RRCID -> 276470 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 4794 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	967	-0-	-180	-0-	179	1	780	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	1036	X	893	-0-	-143	-0-	16	1	855	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	205	1	850	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	251	1	870	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	193	1	876	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	213	1	1057	2	Y	-0-					-0-
							24	4									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1718 RRCID -> 279509 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4892 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1712	-0-	-2287	-0-	275	1	1196	2	Y	207	197	0			39
							13	4	228	9							
02	3612	X	1514	-0-	-2098	-0-	22	1	1234	2	Y	205	204	0			40
							32	4	226	9							
03	3255	X	1724	-0-	-1531	-0-	273	1	1124	2	Y	283	286	0			37
							16	4	311	9							
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	1004	1	3479	2	Y	240	241	0			36
							33	4	264	9							
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	589	1	2672	2	Y	236	221	0			51
							31	4	260	9							
*06	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	306	1	1520	2	Y	268	283	0			36
							35	4	295	9							

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 279618 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 4914 - 4942

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 223 RRCID -> 281167 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 4830 - 4856

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

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	4	Y	-0-			-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4	Y	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	4	Y	-0-			-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	4	Y	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	Y	-0-			-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	4	Y	-0-			-0-

HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 8 RRCID -> 165774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4747 - 4830

01	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	4	Y	-0-			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	4	Y	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4	Y	-0-			-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	4	Y	-0-			-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	4	Y	-0-			-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4	Y	-0-			-0-

HOOPER, FANNIE WELL #: 3 RRCID -> 270422 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3086 - 3118

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, H. N. WELL #: 46 RRCID -> 184893 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3620 - 3750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
DOBBINS, C. L. WELL #: 104P RRCID -> 195496 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3482 - 3572

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

MADELEY AA & DA WELL #: 111P RRCID -> 196187 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3578 - 3588

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-

RHODES, W. S. WELL #: 16 RRCID -> 203229 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 3475 - 3479

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-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-

DOBBINS, C. L. WELL #: 9 RRCID -> 214778 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 2755 - 2759

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 226534 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 2977 - 2980

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-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-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DUNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 201554 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 3348 - 3352

01	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	4	N	-0-			-0-
02	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	4	N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4	N	-0-			-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4	N	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	4	N	-0-			-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	4	N	-0-			-0-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 205460 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3252 - 3262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 108P RRCID -> 195229 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1451 - 1457

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-

MADELEY, AA & DA WELL #: 104P RRCID -> 195362 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1203 - 1490

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	434 N	426	-0-	-8	-0-	79	1	343	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	420 N	361	-0-	-59	-0-	6	1	346	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	496 N	427	-0-	-69	-0-	82	1	340	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	94	1	327	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	403 N	313	-0-	-90	-0-	56	1	254	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	420 N	302	-0-	-118	-0-	50	1	246	2	Y	-0-					-0-
						6	4									

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

MADELEY, AA & DA WELL #: 109P RRCID -> 195370 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1430 - 1751

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

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 102P RRCID -> 195388 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 978 - 992

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 114P RRCID -> 195503 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1816 - 1904

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADELEY , AA & DA WELL #: 103P RRCID -> 195814 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 950 - 960

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 104P RRCID -> 195818 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 903 - 1440

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN NAT'L BANK WELL #: 2 RRCID -> 195883 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1386 - 1398

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-

SULLIVAN, E. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 196945 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 978 - 1518

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

MOODY, E. WELL #: 34 RRCID -> 197037 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1213 - 1218

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

DOBBINS, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 197853 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 2912 - 2915

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

LEWIS, J. W. 'A' WELL #: 39 RRCID -> 197855 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 905 - 911

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

DOBBINS, C. L. WELL #: 8 RRCID -> 198709 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 926 - 934

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

MOODY, E. WELL #: 32 RRCID -> 203954 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 524 - 679

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

MOODY, E. WELL #: 7 RRCID -> 214533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 1268 - 1272

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

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LEWIS, J. W. "A" WELL #: 36 RRCID -> 229101 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 555 - 559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	315	-0-	-324	-0-	58	1	254	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	211	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	310	N	108	-0-	-202	-0-	21	1	86	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	N	101	-0-	-199	-0-	22	1	78	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	35	1	171	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HOOPER, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 182313 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883

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

HOOPER, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 184390 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4776 - 4786

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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DUNN -A- WELL #: 1A RRCID -> 195314 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1443 - 1447

01	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	4	N	-0-	-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	4	N	-0-	-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	4	N	-0-	-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	4	N	-0-	-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4	N	-0-	-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4	N	-0-	-0-

HOOPER, FANNIE WELL #: 2 RRCID -> 197380 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 1744 - 1776

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

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
DUNN "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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	4			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	4			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	4			N	-0-					-0-
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	4			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 5 RRCID -> 215077 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 1822 PERF. 1724 - 1728

01	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	4			N	-0-					78
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	4			N	-0-					78
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-					78
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					78
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					78
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	4			N	-0-					78

DUNN "B" WELL #: 7 RRCID -> 215906 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1582 PERF. 1380 - 1384

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	4			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	4			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	4			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-					-0-
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	4			N	-0-					-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
KEYSTONE WELL #: 1 RRCID -> 265250 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9560 - 9586

01	22103	X	17917	-0-	-4186	-0-	310	1	17484	2	N	112	180	1				124
							123	9										
02	19964	X	17150	-0-	-2814	-0-	280	1	16787	2	N	75						199
							83	9										
03	21576	X	18843	-0-	-2733	-0-	310	1	18431	2	N	93	178	1				114
							102	9										
04	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	300	1	18501	2	N	93	172	1				35
							102	9										
05	19588	X	19588	-0-	-0-	-0-	298	1	19172	2	N	107						142
							118	9										
06	18390	X	18095	-0-	-295	-0-	300	1	17601	2	N	176	175	1	1	8		142
							194	9										

DENBURY ONSHORE, LLC 215343
KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 43 RRCID -> 111707 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9596 - 9662

01	8215	X	1464	-0-	-6751	-0-	271	1	1180	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	7420	X	6439	-0-	-981	-0-	113	1	6166	2	Y	-0-					-0-
							160	4									
03	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	1469	1	6060	2	Y	-0-					-0-
							87	4									
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	1539	1	5331	2	Y	-0-					-0-
							50	4									
05	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	1138	1	5162	2	Y	-0-					-0-
							60	4									
*06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	904	1	4497	2	Y	-0-					-0-
							103	4									

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MOORE, H. N. WELL #: 66 RRCID -> 118245 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9439 - 9472

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

KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 46 RRCID -> 190753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10020 - 10632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEYSTONE MILLS WELL #: 47 RRCID -> 193632 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10045 - 11800

01	3094 N	623	-0-	-2471	-0-	116	1	502	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	25	1	1367	2	Y	-0-			-0-
						35	4							
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	226	1	930	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	395	1	1367	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	382	1	1732	2	Y	-0-			-0-
						20	4							
*06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	336	1	1670	2	Y	-0-			-0-
						38	4							

MOORE, H. N. WELL #: 68 RRCID -> 197585 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12038 - 12602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 45 RRCID -> 203245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13194 PERF.10503 - 10872

01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	36	1	154	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	10	1	559	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	29	1	145	2	Y	-0-			-0-
						3	4							

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MOORE, H. N. WELL #: 67 RRCID -> 203608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KEYSTONE MILLS WELL #: 3W RRCID -> 206045 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12859 PERF.10056 - 10709

01	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					87
02	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					87
03	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	8394	2	92	9	N	84	171	1			-0-
04	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
*05	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	390	1	7750	2	N	-0-					-0-
*06	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	390	1	7894	2	N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONROE, NORTH (9,250) 20213 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
HUTCHINS-SEALY WELL #: 1B RRCID -> 178320 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9562 - 9770

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX) 20213 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
HUTCHINS-SEALY WELL #: 2B RRCID -> 196459 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10606 - 10612

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE, S. (WILCOX 8040) 20216 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP 834487
KEYSTONE MILLS WELL #: 3 W RRCID -> 095913 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8038 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2018 - P/A 09/27/18

CONSTITUTION (WESTBURY) 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
APACHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179420 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

KOLANDER WELL #: 1 RRCID -> 184334 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PAGGI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200276 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 15257 PERF.14148 - 14283

01	1519 N	1275	-0-	-244	-0-	705	1	448	3	N	111		300
						122	9						
02	1456 N	929	-0-	-527	-0-	524	1	317	3	N	80	184 1	196
						88	9						
03	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	698	1	430	3	N	144		340
						158	9						
04	1230 N	1088	-0-	-142	-0-	605	1	7	2	N	108	292 1	156
						357	3	119	9				
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	543	1	101	2	N	170		326
						562	3	187	9				
*06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	310	1	135	2	N	102	289 1	139
						927	3	112	9				

PAGGI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206205 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTER CO. WELL #: 1 RRCID -> 260140 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4743	-0-	-1674	-0-	1134	1	2888	3	N	655	726	1			263
							721	9									
02	4816	X	4462	-0-	-354	-0-	67	1	3746	3	N	590	689	1			164
							649	9									
03	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	75	1	4778	3	N	702	595	1			271
							772	9									
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	79	1	97	2	N	771	789	1			253
							4723	3	848	9							
05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	94	1	703	2	N	909	719	1			443
							3898	3	1398	4							
*06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	70	1	786	2	N	799	1093	1	1	6	148
							5417	3	879	9							

KOLANDER WELL #: 2 RRCID -> 264831 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	2	3	N	9					77
							10	9									
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	1	3	N	5					82
							6	9									
03	14	N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	9	N	3					85
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	1	3	N	3					88
							3	9									
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	2	1	1	2	N	4					92
							1	3	4	9							
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	92	1			-0-

WALTER CO. WELL #: 2 RRCID -> 271201 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 15248 PERF.14792 - 14806

01	11811	X	5950	-0-	-5861	-0-	1255	1	3971	3	N	658	582	1			396
							724	9									
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	62	1	3494	3	N	463	183	0	395	1	281
							509	9									
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	50	1	3170	3	N	400	300	1			381
							440	9									
04	5760	X	2484	-0-	-3276	-0-	34	1	42	2	N	302	306	1			377
							2076	3	332	9							
05	5952	X	2991	-0-	-2961	-0-	41	1	311	2	N	272	178	1			471
							1722	3	618	4							
06	5760	X	2953	-0-	-2807	-0-	30	1	337	2	N	235	334	1	1	6	371
							2327	3	259	9							

WAGNER OIL COMPANY 891175
MANESS GU WELL #: 1 RRCID -> 195391 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226540 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	287	1	91	3	N	27					192
							30	9									
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	274	1	93	3	N	21					213
							23	9									
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	286	1	76	3	N	21	187	1			47
							23	9									
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	275	1	85	3	N	25					72
							28	9									
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	271	1	52	3	N	25					97
							28	9									
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	255	1	35	3	N	25					122
							28	9									

MANESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235469 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 13986

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					146
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					166

MANESS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257758 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100

01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	1446	1	1602	3	N	1151	933	1			382
							1266	9									
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	1297	1	1111	3	N	927	921	1			388
							1020	9									
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	1382	1	1270	3	N	1231	1112	1			507
							1354	9									
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	1424	1	1640	3	N	522	731	1			298
							574	9									
*05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	1480	1	1583	3	N	927	731	1			494
							1020	9									
*06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	1439	1	1546	3	N	897	1091	1			300
							987	9									

WALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260040 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANESS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262476 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488

01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	290	1	98	3	N	26					196
							29	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	269	1	82	3	N	22					218
							24	9									
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	288	1	79	3	N	10					228
							11	9									
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	277	1	90	3	N	6					234
							7	9									
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	290	1	94	3	N	-0-					234
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	278	1	85	3	N	6	181	1			59
							7	9									

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MANESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 262487 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

CONSTITUTION (YEGUA) 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HARDER SWD WELL #: 1 RRCID -> 213244 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLACID OPERATING, LLC 667861
DU JAY, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 187477 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13056 - 13176

01	4371	X	2568	-0-	-1803	-0-	287	1	1761	2	N	402	537	1				25
							78	4	442	9								
02	3948	X	1990	-0-	-1958	-0-	221	1	1420	2	N	299	181	1				143
							20	4	329	9								
03	4371	X	2419	-0-	-1952	-0-	299	1	1830	2	N	258	354	1				47
							6	4	284	9								
*04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	343	1	3959	2	N	214	177	1				84
							45	4	235	9								
05	3689	X	3453	-0-	-236	-0-	159	1	2982	2	N	259	173	1				170
							27	4	285	9								
*06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	125	1	2413	2	N	200	173	1				197
							220	9										

VESTIGE ENERGY, LLC 884807
EPPIE WELL #: 1 RRCID -> 262236 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14900 PERF.15159 - 15170

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TURNER-BOGAN WELL #: 1ST RRCID -> 233770 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 14762 PERF.15025 - 15037

01	12245	X	10669	-0-	-1576	-0-	288	1	9176	2	Y	1095	1290	1				433
							1205	9										
02	11060	X	10315	-0-	-745	-0-	258	1	8822	2	Y	1123	960	1				596
							1235	9										
03	12245	X	10162	-0-	-2083	-0-	307	1	8925	2	Y	845	740	1				701
							930	9										
04	11850	X	9386	-0-	-2464	-0-	300	1	8055	2	Y	937	1104	1				534
							1031	9										
05	12245	X	8573	-0-	-3672	-0-	310	1	7343	2	Y	836	899	1				471
							920	9										
06	11040	X	8744	-0-	-2296	-0-	300	1	7594	2	Y	773	1046	1	1	8		197
							850	9										

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
TURNER-BOGAN WELL #: 2 RRCID -> 262085 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEIGHTS, AMELIA WELL #: 1 RRCID -> 275342 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13172 - 13516

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
TAYLOR UNIT WELL #: 001 RRCID -> 283787 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13568 - 13621

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PAGGI-BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 205010 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 15539 PERF.15234 - 15294

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAGGI-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 219136 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15256 - 15404

01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			97
02	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			97
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 254827 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14614 - 14632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 257676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	406	1	258	3	N	106	188	1			149
						117	9									
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	408	1	249	3	N	64					213
						70	9									
03	837 N	766	-0-	-71	-0-	431	1	266	3	N	63					276
						69	9									
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	473	1	6	2	N	101	230	1			147
						279	3	111	9							
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	376	1	70	2	N	107					254
						387	3	118	9							
06	750 N	737	-0-	-13	-0-	155	1	67	2	N	46	69	1			231
						464	3	51	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

01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019 - P/A 01/28/19

HORELICA UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 244805 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
AYLOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 118957 COMPL. DATE 10/26/1985 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560

01	60605 X	55389	-0-	-5216	-0-	3304	1	51452	3	Y	575	691	1			219
						633	9									
02	54740 X	52775	-0-	-1965	-0-	3420	1	48718	3	Y	579	547	1			251
						637	9									
03	56854 X	56614	-0-	-240	-0-	4018	1	51836	3	Y	691	626	1			316
						760	9									
04	56415 X	56415	-0-	-0-	-0-	3886	1	51770	3	Y	690	712	1			294
						759	9									
05	58435 X	54359	-0-	-4076	-0-	3637	1	49996	3	Y	660	614	1			340
						726	9									
06	56550 X	55755	-0-	-795	-0-	3741	1	51385	3	Y	572	664	1			248
						629	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	11377	X	10912	-0-	-465	-0-	648	1	10095	3	N	154	258	1			103
							169	9									
02	10276	X	5154	-0-	-5122	-0-	335	1	4768	3	N	46	49	1			100
							51	9									
03	11346	X	801	-0-	-10545	-0-	57	1	736	3	N	7	15	1			92
							8	9									
04	10890	X	195	-0-	-10695	-0-	11	1	134	3	N	45	1	1			136
							50	9									
05	5079	X	1181	-0-	-3898	-0-	80	1	1089	3	N	11	8	1			139
							12	9									
*06	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	890	1	12225	3	N	108	90	1			157
							119	9									

TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756

01	7967	X	2390	-0-	-5577	-0-	141	1	2206	3	N	39	23	1			154
							43	9									
02	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	468	1	6666	3	N	90	210	1			34
							99	9									
03	7223	X	6976	-0-	-247	-0-	496	1	6396	3	N	76	57	1			53
							84	9									
04	6990	X	5971	-0-	-1019	-0-	412	1	5493	3	N	60	61	1			52
							66	9									
05	7998	X	5877	-0-	-2121	-0-	395	1	5425	3	N	52	48	1			56
							57	9									
06	7620	X	3613	-0-	-4007	-0-	244	1	3337	3	N	29	39	1			46
							32	9									

GRIGAR WELL #: 1 RRCID -> 136417 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138475 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518

01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	312	1	4855	3	N	148	215	1			157
							163	9									
02	4424	X	4268	-0-	-156	-0-	274	1	3894	3	N	91	32	1			216
							100	9									
03	4650	X	4497	-0-	-153	-0-	313	1	4051	3	N	121	216	1			121
							133	9									
04	5160	X	4575	-0-	-585	-0-	310	1	4137	3	N	116	44	1			193
							128	9									
05	5332	X	4271	-0-	-1061	-0-	284	1	3899	3	N	80	198	1			75
							88	9									
06	5160	X	4228	-0-	-932	-0-	280	1	3849	3	N	90	39	1			126
							99	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 1 RRCID -> 146060 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6978	-0-	-90	-0-	410	1	6383	3	Y	168	53	1			186
							185	9									
02	6384	X	6154	-0-	-230	-0-	398	1	5675	3	Y	74	174	1			86
							81	9									
03	6820	X	6558	-0-	-262	-0-	461	1	5943	3	Y	140	54	1			172
							154	9									
04	6750	X	3356	-0-	-3394	-0-	229	1	3048	3	Y	72	163	1			81
							79	9									
05	6975	X	5906	-0-	-1069	-0-	394	1	5406	3	Y	96	44	1			133
							106	9									
06	6750	X	5970	-0-	-780	-0-	397	1	5450	3	Y	112	166	1			79
							123	9									

GALLIA WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12828 - 13027

01	15686	X	12115	-0-	-3571	-0-	717	1	11175	3	Y	203	266	1			90
							223	9									
02	12656	X	10223	-0-	-2433	-0-	659	1	9393	3	Y	155	78	1			167
							171	9									
03	12276	X	10865	-0-	-1411	-0-	765	1	9868	3	Y	211	269	1			109
							232	9									
04	11880	X	11508	-0-	-372	-0-	790	1	10529	3	Y	172	111	1			170
							189	9									
05	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	1022	1	14058	3	Y	240	294	1			116
							264	9									
*06	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	954	1	13093	3	Y	219	130	1			205
							241	9									

EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUSEK WELL #: 2 RRCID -> 157202 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13115 - 13240

01	12462	X	10670	-0-	-1792	-0-	631	1	9833	3	Y	187	238	1			81
							206	9									
02	11228	X	9164	-0-	-2064	-0-	593	1	8449	3	Y	111	121	1			71
							122	9									
03	11315	X	9777	-0-	-1538	-0-	692	1	8919	3	Y	151	124	1			98
							166	9									
04	10740	X	8910	-0-	-1830	-0-	611	1	8148	3	Y	137	171	1			64
							151	9									
05	11067	X	11016	-0-	-51	-0-	738	1	10142	3	Y	124	111	1			77
							136	9									
06	10320	X	9562	-0-	-758	-0-	639	1	8772	3	Y	137	159	1			55
							151	9									

GALLIA WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COLONY WELL #: 1 RRCID -> 161099 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423

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

ENGELHOLM WELL #: 1 RRCID -> 163543 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606

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

GRIGAR WELL #: 2 RRCID -> 163987 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLONY WELL #: 2 RRCID -> 166126 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14481 PERF.14078 - 14280

01	8153 X	7238	-0-	-915	-0-	426	1	6622	3	Y	173	173	1			92
						190	9									
02	7280 X	6312	-0-	-968	-0-	403	1	5746	3	Y	148	138	1			102
						163	9									
03	8060 X	7087	-0-	-973	-0-	499	1	6441	3	Y	134	155	1			81
						147	9									
04	7800 X	4482	-0-	-3318	-0-	296	1	3959	3	Y	206	170	1			117
						227	9									
05	7223 X	5954	-0-	-1269	-0-	392	1	5374	3	Y	171	160	1			128
						188	9									
06	6990 X	3942	-0-	-3048	-0-	260	1	3550	3	Y	120	148	1			100
						132	9									

COLONY WELL #: 3 RRCID -> 166569 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948

01	9083 X	4397	-0-	-4686	-0-	255	1	3976	3	Y	151	140	1			71
						166	9									
02	8848 X	8565	-0-	-283	-0-	549	1	7830	3	Y	169	144	1			96
						186	9									
03	9796 X	6342	-0-	-3454	-0-	446	1	5766	3	Y	118	145	1			69
						130	9									
04	9480 X	7983	-0-	-1497	-0-	541	1	7214	3	Y	207	176	1			100
						228	9									
05	9486 X	9196	-0-	-290	-0-	608	1	8368	3	Y	200	176	1			124
						220	9									
06	9180 X	6398	-0-	-2782	-0-	424	1	5823	3	Y	137	166	1			95
						151	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL FERROCARRIL LTD WELL #: 3 RRCID -> 167434 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	548	1	8549	3	Y	271	384	1			107
							298	9									
02	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	457	1	6501	3	Y	201	223	1			85
							221	9									
03	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	445	1	5742	3	Y	165	55	1			195
							182	9									
04	9090	X	3165	-0-	-5925	-0-	216	1	2868	3	Y	74	212	1			57
							81	9									
05	9393	X	1770	-0-	-7623	-0-	119	1	1626	3	Y	23	18	1			62
							25	9									
06	9090	X	1089	-0-	-8001	-0-	73	1	983	3	Y	30	13	1			79
							33	9									

GRIGAR WELL #: 3 RRCID -> 168730 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 13884

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-

GALLIA WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276

01	24405	X	24405	-0-	-0-	-0-	1443	1	22463	3	Y	454	338	1			310
							499	9									
02	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	1414	1	20146	3	Y	266	407	1			169
							293	9									
03	24729	X	24729	-0-	-0-	-0-	1752	1	22615	3	Y	329	300	1			198
							362	9									
04	24049	X	24049	-0-	-0-	-0-	1651	1	21984	3	Y	376	456	1			118
							414	9									
05	23379	X	23379	-0-	-0-	-0-	1559	1	21432	3	Y	353	187	1			284
							388	9									
*06	21418	X	21418	-0-	-0-	-0-	1430	1	19635	3	Y	321	429	1			176
							353	9									

DUSEK WELL #: 4 RRCID -> 185821 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLONY WELL #: 4 RRCID -> 188425 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588

01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	69	1	1075	3	Y	30	38	1			21
							33	9									
02	1036	N	880	-0-	-156	-0-	57	1	801	3	Y	20	24	1			17
							22	9									
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	48	1	593	3	Y	16	22	1			11
							18	9									
04	1140	N	581	-0-	-559	-0-	42	1	528	3	Y	10	14	1			7
							11	9									
05	961	N	859	-0-	-102	-0-	58	1	792	3	Y	8	12	1			3
							9	9									
06	630	N	467	-0-	-163	-0-	32	1	431	3	Y	4	5	1			2
							4	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
01	7440	X	6899	-0-	-541	-0-	411	1	6394	3	Y	85	50	1			88
							94	9									
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	315	1	4468	3	Y	43	91	1			40
							47	9									
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	563	1	7265	3	Y	110	62	1			88
							121	9									
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	465	1	6181	3	Y	84	124	1			48
							92	9									
05	6913	X	5882	-0-	-1031	-0-	392	1	5395	3	Y	86	48	1			86
							95	9									
06	7680	X	5748	-0-	-1932	-0-	385	1	5275	3	Y	80	117	1			49
							88	9									

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 4 RRCID -> 190143 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166

01	6882	X	569	-0-	-6313	-0-	32	1	496	3	Y	37	48	1			12
							41	9									
02	6104	X	929	-0-	-5175	-0-	60	1	859	3	Y	9	17	1			4
							10	9									
03	4123	X	1434	-0-	-2689	-0-	103	1	1317	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
04	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	94	1	1243	3	Y	21	24	1			3
							23	9									
05	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	89	1	1233	3	Y	15	11	1			7
							17	9									
06	1380	X	1073	-0-	-307	-0-	71	1	982	3	Y	18	10	1			15
							20	9									

KRISTYNIK WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039

01	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	204	1	3176	3	N	85	26	1			227
							94	9									
02	3304	X	3159	-0-	-145	-0-	204	1	2890	3	N	59	194	1			92
							65	9									
03	3441	X	3221	-0-	-220	-0-	228	1	2919	3	N	67	27	1			132
							74	9									
04	3360	X	3170	-0-	-190	-0-	217	1	2886	3	N	61	31	1			162
							67	9									
05	3503	X	3075	-0-	-428	-0-	205	1	2813	3	N	52	25	1			189
							57	9									
06	3330	X	2957	-0-	-373	-0-	198	1	2708	3	N	46	27	1			208
							51	9									

COLONY WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340

01	9176	X	8972	-0-	-204	-0-	524	1	8156	3	Y	265	308	1			171
							292	9									
02	8204	X	4991	-0-	-3213	-0-	318	1	4517	3	Y	142	173	1			140
							156	9									
03	9176	X	2030	-0-	-7146	-0-	139	1	1793	3	Y	89	143	1			86
							98	9									
04	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	702	1	9346	3	Y	186	170	1			102
							205	9									
05	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	654	1	8980	3	Y	206	176	1			132
							227	9									
*06	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	626	1	8588	3	Y	166	187	1			111
							183	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GALLIA WELL #: 5 RRCID -> 203322 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6705	-0-	-456	-0-	397	1	6180	3	Y	116	85	1			61
							128	9									
02	6440	X	6149	-0-	-291	-0-	395	1	5590	3	Y	149	155	1			55
							164	9									
03	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	482	1	6204	3	Y	213	148	1			120
							234	9									
04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	459	1	6107	3	Y	143	218	1			45
							157	9									
05	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	475	1	6517	3	Y	136	56	1			125
							150	9									
*06	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	447	1	6118	3	Y	127	184	1			68
							140	9									

COLONY WELL #: 6 RRCID -> 203324 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13700 - 13909

01	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	696	1	10839	3	Y	130	140	1			63
							143	9									
02	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	675	1	9615	3	Y	102	110	1			55
							112	9									
03	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	800	1	10330	3	Y	125	125	1			55
							138	9									
04	11310	X	10806	-0-	-504	-0-	743	1	9903	3	Y	145	143	1			57
							160	9									
05	11687	X	11346	-0-	-341	-0-	760	1	10450	3	Y	124	118	1			63
							136	9									
06	11310	X	10497	-0-	-813	-0-	701	1	9647	3	Y	135	140	1			58
							149	9									

DUSEK WELL #: 6 RRCID -> 203777 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570

01	11129	X	10425	-0-	-704	-0-	616	1	9590	3	Y	199	181	1			67
							219	9									
02	10052	X	9374	-0-	-678	-0-	601	1	8557	3	Y	196	152	1			111
							216	9									
03	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	742	1	9572	3	Y	279	184	1			206
							307	9									
04	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	704	1	9364	3	Y	194	269	1			131
							213	9									
05	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	704	1	9688	3	Y	202	156	1			177
							222	9									
06	10290	X	9990	-0-	-300	-0-	666	1	9151	3	Y	157	227	1			107
							173	9									

GRIGAR WELL #: 4 RRCID -> 220336 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574

01	14229	X	10333	-0-	-3896	-0-	613	1	9559	3	N	146	82	1			134
							161	9									
02	12488	X	9369	-0-	-3119	-0-	609	1	8683	3	N	70	71	1			133
							77	9									
03	12307	X	10176	-0-	-2131	-0-	724	1	9347	3	N	95	85	1			143
							105	9									
04	11670	X	10706	-0-	-964	-0-	741	1	9858	3	N	97	104	1			136
							107	9									
05	11532	X	10340	-0-	-1192	-0-	692	1	9543	3	N	95	83	1			148
							105	9									
*06	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	680	1	9353	3	N	111	93	1			166
							122	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 5 RRCID -> 223727 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	51	-0-	-73	-0-	4	1	45	3	N	2					2
							2	9									
02	196	N	30	-0-	-166	-0-	2	1	28	3	N	-0-					2
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	N	-0-					2
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	2	1	1			3
							2	9									
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	5	1	1			7
							6	9									

GRIGAR WELL #: 6 RRCID -> 227941 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1901	-0-	-1261	-0-	113	1	1749	3	N	35	15	1			59
							39	9									
02	2940	X	2390	-0-	-550	-0-	157	1	2214	3	N	17	16	1			60
							19	9									
03	3255	X	2194	-0-	-1061	-0-	156	1	2016	3	N	20	19	1			61
							22	9									
04	3150	X	1874	-0-	-1276	-0-	128	1	1727	3	N	17	20	1			58
							19	9									
05	2635	X	1789	-0-	-846	-0-	120	1	1647	3	N	20	15	1			63
							22	9									
06	2250	X	1787	-0-	-463	-0-	119	1	1631	3	N	34	16	1			81
							37	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
01	11346	X	8436	-0-	-2910	-0-	504	1	7855	3	N	70	66	1			211
							77	9									
02	10248	X	6882	-0-	-3366	-0-	449	1	6381	3	N	47	53	1			205
							52	9									
03	11346	X	9497	-0-	-1849	-0-	677	1	8723	3	N	88	77	1			216
							97	9									
04	8460	X	6522	-0-	-1938	-0-	451	1	6006	3	N	59	71	1			204
							65	9									
05	8742	X	7834	-0-	-908	-0-	527	1	7231	3	N	69	62	1			211
							76	9									
*06	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	740	1	10171	3	N	90	92	1			209
							99	9									

DUSEK WELL #: 7 RRCID -> 264878 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	14740	-0-	-822	-0-	874	1	13633	3	Y	212	221	1			84
							233	9									
02	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	860	1	12240	3	Y	139	142	1			81
							153	9									
03	14663	X	14355	-0-	-308	-0-	1017	1	13126	3	Y	193	158	1			116
							212	9									
04	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	995	1	13258	3	Y	237	249	1			104
							261	9									
05	14725	X	14637	-0-	-88	-0-	971	1	13345	3	Y	292	195	1			201
							321	9									
06	14250	X	13648	-0-	-602	-0-	911	1	12508	3	Y	208	280	1			129
							229	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COLONY WELL #: 7H RRCID -> 273184 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	1001	1	15609	3	N	342	317	1			291
						376	9									
02	16380 X	1065	-0-	-15315	-0-	70	1	980	3	N	14	224	1			81
						15	9									
03	18135 X	74	-0-	-18061	-0-	5	1	68	3	N	1	10	1			72
						1	9									
04	17550 X	-0-	-0-	-17550	-0-					N	-0-	1	1			71
05	18135 X	-0-	-0-	-18135	-0-					N	-0-					71
06	16440 X	-0-	-0-	-16440	-0-					N	-0-					71

SENORA RESOURCES, INC. 767312
HAJDIK-HAAS WELL #: 1A RRCID -> 241453 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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

01	10509 X	10451	-0-	-58	-0-	620	1	9641	3	N	173	79	1			173
						190	9									
02	9576 X	9316	-0-	-260	-0-	602	1	8564	3	N	136	252	1			57
						150	9									
03	10602 X	8910	-0-	-1692	-0-	630	1	8142	3	N	125	76	1			106
						138	9									
04	10260 X	9968	-0-	-292	-0-	688	1	9162	3	N	107	96	1			117
						118	9									
05	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	699	1	9607	3	N	165	82	1			200
						182	9									
*06	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	694	1	9518	3	N	87	94	1			193
						96	9									

WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 157039 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12488 - 13604

01	5859 X	4914	-0-	-945	-0-	292	1	4555	3	Y	61	52	1			34
						67	9									
02	5152 X	4403	-0-	-749	-0-	290	1	4113	3	Y	-0-	34	1			-0-
03	5301 X	4662	-0-	-639	-0-	335	1	4327	3	Y	-0-					-0-
04	5130 X	4506	-0-	-624	-0-	315	1	4191	3	Y	-0-					-0-
05	5115 X	4701	-0-	-414	-0-	314	1	4314	3	Y	66	25	1			41
						73	9									
06	4770 X	4089	-0-	-681	-0-	271	1	3721	3	Y	88	84	1			45
						97	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
01	5518	X	4116	-0-	-1402	-0-	243	1	3785	3	Y	80	72	1			39
							88	9									
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	330	1	4712	3	Y	67	71	1			35
							74	9									
03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	563	1	7262	3	Y	64	52	1			47
							70	9									
04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	526	1	7002	3	Y	14	45	1			16
							15	9									
05	5208	X	3943	-0-	-1265	-0-	267	1	3676	3	Y	-0-	4	1			12
06	5040	X	2202	-0-	-2838	-0-	149	1	2053	3	Y	-0-	12	1			-0-

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
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	51	1	645	3	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	528	3	Y	212	161	1			51
							233	9									
05	496	N	39	-0-	-457	-0-	3	1	32	3	Y	4	18	1			37
							4	9									
06	660	N	17	-0-	-643	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	37	1			-0-

WINGATE WELL #: 4 RRCID -> 187465 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4924	-0-	-67	-0-	293	1	4564	3	Y	61	56	1			37
							67	9									
02	4508	X	4257	-0-	-251	-0-	275	1	3923	3	Y	54	56	1			35
							59	9									
03	5611	X	3214	-0-	-2397	-0-	222	1	2868	3	Y	113	77	1			71
							124	9									
04	5430	X	3057	-0-	-2373	-0-	207	1	2752	3	Y	89	115	1			45
							98	9									
05	5239	X	2968	-0-	-2271	-0-	193	1	2645	3	Y	118	55	1			108
							130	9									
06	4770	X	2385	-0-	-2385	-0-	158	1	2157	3	Y	64	105	1			67
							70	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1728	-0-	-659	-0-	103	1	1590	3	N	32	14	1			214
							35	9									
02	2156	X	1532	-0-	-624	-0-	99	1	1411	3	N	20	184	1			50
							22	9									
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	144	1	1861	3	N	36	16	1			70
							40	9									
04	1680	N	1205	-0-	-475	-0-	82	1	1091	3	N	29	14	1			85
							32	9									
05	1705	N	1388	-0-	-317	-0-	93	1	1282	3	N	12	11	1			86
							13	9									
06	1980	N	1661	-0-	-319	-0-	111	1	1536	3	N	13	15	1			84
							14	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
01	17608	X	13182	-0-	-4426	-0-	786	1	12239	3	Y	143	206	1			64
							157	9									
02	15904	X	11057	-0-	-4847	-0-	720	1	10238	3	Y	90	109	1			45
							99	9									
03	16058	X	14152	-0-	-1906	-0-	1005	1	12971	3	Y	160	140	1			65
							176	9									
04	15540	X	13351	-0-	-2189	-0-	922	1	12296	3	Y	121	155	1			31
							133	9									
05	15407	X	13472	-0-	-1935	-0-	904	1	12435	3	Y	121	109	1			43
							133	9									
*06	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	969	1	13311	3	Y	153	149	1			47
							168	9									

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 5 RRCID -> 271749 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINGATE WELL #: 5 RRCID -> 279260 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13196 PERF.12535 - 13222

01	19499	X	15786	-0-	-3713	-0-	922	1	14376	3	N	444	401	1			220
							488	9									
02	16884	X	15736	-0-	-1148	-0-	1003	1	14297	3	N	396	409	1			207
							436	9									
03	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	1181	1	15236	3	N	390	316	1			281
							429	9									
04	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	1109	1	14802	3	N	186	345	1			122
							205	9									
05	17422	X	16974	-0-	-448	-0-	1129	1	15534	3	N	283	132	1			273
							311	9									
06	16860	X	15743	-0-	-1117	-0-	1049	1	14409	3	N	259	340	1			192
							285	9									

COPELAND CREEK (WILCOX A-3) 20510 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BERGMAN-ATCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 233777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5195 - 5215

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON) 20511 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 128477 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2803 - 2805

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CORONADO (COOK MTN) 20702 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
WIRT, DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 206439 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9770 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COTTONMOUTH (WILCOX) 21012 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GOFF, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 196309 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13444 PERF.11702 - 13340

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD, N. (14,270) 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COSTA ENERGY, LLC 180534
KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 242993 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

HENDERSON PARTNERS WELL #: 1ST RRCID -> 243705 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 15365 PERF.14860 - 14882

01	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7192	2	136	9	N	124	9	1			195
02	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7091	2	86	9	N	78	192	1			81
03	6820 X	6682	-0-	-138	-0-	6582	2	100	9	N	91	16	1			156
04	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6654	2	75	9	N	68	178	1			46
05	6820 X	6128	-0-	-692	-0-	6054	2	74	9	N	67					113
06	6600 X	5560	-0-	-1040	-0-	5528	2	32	9	N	29	7	1			135

HENDERSON, EDMOND SR. WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452

01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	745	2	65	9	Y	59	1	1			193
02	756 N	585	-0-	-171	-0-	537	2	48	9	Y	44	157	1			80
03	775 N	613	-0-	-162	-0-	573	2	40	9	Y	36	1	1			115
04	780 N	575	-0-	-205	-0-	538	2	37	9	Y	34	1	1			148
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	697	2	54	9	Y	49					197
*06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	845	2	62	9	Y	56	170	1			83

KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 245433 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COSTA ENERGY, LLC //CONT.// 180534
KENT - SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245436 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30442 X	29638	-0-	-804	-0-	28601	2	1037	9	Y	943	946	1			392
02	27496 X	26195	-0-	-1301	-0-	25238	2	957	9	Y	870	802	1			460
03	30287 X	28487	-0-	-1800	-0-	27473	2	1014	9	Y	922	1184	1			198
04	29190 X	27902	-0-	-1288	-0-	26949	2	953	9	Y	866	766	1			298
05	30163 X	28268	-0-	-1895	-0-	27320	2	948	9	Y	862	927	1			233
06	28680 X	28013	-0-	-667	-0-	27071	2	942	9	Y	856	964	1			125

ZELDA WELL #: 1 RRCID -> 250816 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

WILLIS RANCH WELL #: 102ST RRCID -> 263577 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 14466 PERF.14230 - 14482

01	14B2 EXT	109078	-0-	109078	202158	107486	2	1592	9	Y	1447	1584	1			272
02	14B2 EXT	104493	-0-	104493	306651	102807	2	1686	9	Y	1533	1183	1			622
03	420345 X	113694	-0-	-306651	-0-	111919	2	1775	9	Y	1614	1897	1			339
04	105570 X	103672	-0-	-1898	-0-	102190	2	1482	9	Y	1347	1217	1			469
05	115692 X	98684	-0-	-17008	-0-	97174	2	1510	9	Y	1373	1415	1			427
06	111960 X	90667	-0-	-21293	-0-	89075	2	1592	9	Y	1447	1744	1			130

ZELDA WELL #: 1R RRCID -> 270074 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 272084 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 15785 PERF.13786 - 13868

01	6324 X	5164	-0-	-1160	-0-	4942	2	222	9	Y	202	377	1			115
02	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	3826	2	190	9	Y	173	195	1			93
03	4960 X	4133	-0-	-827	-0-	3877	2	256	9	Y	233	191	1			135
04	5010 X	2585	-0-	-2425	-0-	2444	2	141	9	Y	128	3	1			260
05	5177 X	3269	-0-	-1908	-0-	3094	2	175	9	Y	159	171	1			248
06	5010 X	2548	-0-	-2462	-0-	2377	2	171	9	Y	155	171	1			232

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SWILLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208111 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523

01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
SWILLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215405 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7515	-0-	-1165	-0-	7008	2	507	9	Y	461	358	1			265
02	7504	X	6693	-0-	-811	-0-	6252	2	441	9	Y	401	365	1			301
03	8680	X	7278	-0-	-1402	-0-	6872	2	406	9	Y	369	535	1			135
04	8400	X	7293	-0-	-1107	-0-	6835	2	458	9	Y	416	364	1			187
05	7843	X	3219	-0-	-4624	-0-	3020	2	199	9	Y	181	176	1			192
06	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					192

E. SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 258989 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	124	-0-	-3906	-0-	123	2	1	9	N	1					32
02	3640	X	225	-0-	-3415	-0-	225	2			N	-0-					32
03	25658	X	25658	-0-	-0-	-0-	25145	2	513	9	N	466	214	1			284
04	17941	X	17941	-0-	-0-	-0-	17876	2	65	9	N	59	161	1			182
*05	24314	X	24314	-0-	-0-	-0-	23993	2	321	9	N	292	315	1			159
06	24840	X	NO RPT	-0-	-24840	-0-					N	NO RPT					159

E. SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 266955 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	4777	-0-	-1826	-0-	4729	2	48	9	N	44					119
02	5124	X	4394	-0-	-730	-0-	4348	2	46	9	N	42					161
03	5332	X	4955	-0-	-377	-0-	4898	2	57	9	N	52	146	1			67
04	5160	X	4707	-0-	-453	-0-	4693	2	14	9	N	13	18	1			62
05	4991	X	4657	-0-	-334	-0-	4623	2	34	9	N	31	41	1			52
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					52

COVE (MA ZONE) 21188 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 6 U RRCID -> 116062 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 3091 - 3124

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-L RRCID -> 179923 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-

COVE (ME ZONE) 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF #57686 WELL #: 3 U RRCID -> 042350 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 5 RRCID -> 045562 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6559 - 7964

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 7 RRCID -> 059010 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7602 - 7780

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

TEXAS GULF # 57686 WELL #: 8 RRCID -> 064597 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6985 - 7190

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

TEXAS GULF #57686 WELL #: 9 RRCID -> 122500 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8076 - 8263

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 11 RRCID -> 124564 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6995 - 7005

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-U RRCID -> 158190 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8112 - 8140

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

COVE (ME ZONE) //CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-U RRCID -> 161302 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 6869 - 6914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-

COVE MCPAC WELL #: 1-U RRCID -> 161720 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8033 - 8514

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

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-U RRCID -> 179563 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6662 - 6920

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 16 RRCID -> 180122 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7050 - 7620

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 2ST RRCID -> 251456 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 6689 - 6695

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

COVE (MF ZONE) //CONT.// 21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-L RRCID -> 123824 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8540 - 8678

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-L RRCID -> 161307 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7537 - 7896

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COVE MCPAC WELL #: 1-L RRCID -> 161719 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COVE (50 SERIES MA) 21188 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-U RRCID -> 180367 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 2674 - 2680

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

CRABBS PRAIRIE (EDWARDS) 21436 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT WELL #: 1D RRCID -> 273742 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 4930 - 5030

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROSBY, WEST (CABOT SAND) 21830 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
RAMPART GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 275350 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9280 - 9285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55749	52053	-0-	-3696	-0-	51191	3	862	9	Y	784	892	1			212
02	49972	46826	-0-	-3146	-0-	45906	3	920	9	Y	836	818	1			230
03	51770	50948	-0-	-822	-0-	49840	3	1108	9	Y	1007	932	1			305
04	50100	48622	-0-	-1478	-0-	47761	3	861	9	Y	783	826	1			262
05	51770	50103	-0-	-1667	-0-	49083	3	1020	9	Y	927	826	1			363
06	50100	47350	-0-	-2750	-0-	46596	3	754	9	Y	685	807	1			241

CROSBY, WEST (Y-3) 21830 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
LAKEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281268 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9444 - 9467

01	3100 N	1763	-0-	-1337	169	1744	3	19	9	Y	17	20	1			5
02	2030 N	1861	-0-	-169	-0-	36	1	1795	3	Y	27	25	1			7
						30	9									
03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	40	1	2175	3	Y	23	23	1			7
						25	9									
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	39	1	1959	3	Y	27	26	1			8
						30	9									
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	40	1	1836	3	Y	21	20	1			9
						23	9									
*06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	39	1	1897	3	Y	22	24	1			7
						24	9									

CROSS CREEK (WILCOX) 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. 696675
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 148210 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310

01	3510 X	3133	-0-	-377	-0-	3133	2			N	-0-					59
02	3332 X	3150	-0-	-182	-0-	3150	2			N	-0-					59
03	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					59
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					59
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					59
06	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					59

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779

01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658

01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					11
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	253	2			Y	-0-					11
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					11

BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370

01	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3907	2	28	9	Y	25					210
02	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	3928	2	345	9	Y	314	512	1			12
03	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4708	2	94	9	Y	85					97
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					97
05	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					97
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					97

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559

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

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 6 RRCID -> 161466 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040

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

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003

01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-			-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			-0-

CROSS CREEK (WILCOX C) 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. 696675
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152367 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012

01	2250	3779	-0-	1529	1529	3779	2		Y	-0-			28
02	2100	3799	-0-	1699	3228	3799	2		Y	-0-			28
03	10011	4554	-0-	-5457	-0-	4554	2		Y	-0-			28
04	2250	NO RPT	-0-	-2250	-0-				Y	NO RPT			28
05	2325	NO RPT	-0-	-2325	-0-				Y	NO RPT			28
06	2250	NO RPT	-0-	-2250	-0-				Y	NO RPT			28

CYPRESS (COCKFIELD A) 22442 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
JOY RESOURCES, INC. 447952
JOSEY, L. M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 212100 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060

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

CYPRESS, DEEP (WILCOX) 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOSEY RANCH GAS UNIT # 2 WELL #: 2R RRCID -> 164006 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4060 - 4505

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

CYPRESS EAGLE (WILCOX) 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 233223 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

DUNCAN, F. B. WELL #: 2ST RRCID -> 236221 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832

01	2790 X	1284	-0-	-1506	-0-	1280	2	4	9	N	4					94
02	2828 X	1771	-0-	-1057	-0-	1726	2	45	9	N	41					135
03	3131 X	1650	-0-	-1481	-0-	1624	2	26	9	N	24	131	1			28
04	2610 X	2086	-0-	-524	-0-	2045	2	41	9	N	37					65
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3365	2	70	9	N	64					129
*06	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2347	2	33	9	N	30	131	1			28

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611
DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	995	-0-	-4647	-0-	962	2	33	9	N	30					229
02	1652	X	976	-0-	-676	-0-	962	2	14	9	N	13					242
03	1302	X	344	-0-	-958	-0-	344	2			N	-0-	140	1			102
04	960	X	335	-0-	-625	-0-	333	2	2	9	N	2					104
05	1085	X	74	-0-	-1011	-0-	74	2			N	-0-					104
06	1050	X	98	-0-	-952	-0-	98	2			N	-0-					104

GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200

01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	809	2	58	9	N	53					240
02	840	N	691	-0-	-149	-0-	571	2	120	9	N	109	180	1			169
03	713	N	519	-0-	-194	-0-	452	2	67	9	N	61	183	1			47
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	689	2	105	9	N	95					142
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	767	2	80	9	N	73	165	1			50
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	724	2	41	9	N	37					87

GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830

01	6417	X	5380	-0-	-1037	-0-	5252	2	128	9	N	116	184	1			94
02	5012	X	4374	-0-	-638	-0-	4269	2	105	9	N	95					189
03	5890	X	5007	-0-	-883	-0-	4879	2	128	9	N	116	185	1			120
04	5700	X	5343	-0-	-357	-0-	5231	2	112	9	N	102					222
05	5890	X	4657	-0-	-1233	-0-	4571	2	86	9	N	78	183	1			117
06	5220	X	4819	-0-	-401	-0-	4723	2	96	9	N	87					204

CYPRESS RAVEN (WILCOX) 22472 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
GARDNER DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 257155 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914

01	38657	#	37694	-0-	-963	-0-	37112	2	582	9	N	529	572	1			312
02	35224	#	32342	-0-	-2882	-0-	31686	2	656	9	N	596	511	1			397
03	38657		34414	-0-	-4243	-0-	33701	2	713	9	N	648	726	1			319
04	37410		36453	-0-	-957	-0-	35779	2	674	9	N	613	578	1			354
05	38657		38241	-0-	-416	-0-	37612	2	629	9	N	572	692	1			234
06	36480	#	NO RPT	-0-	-36480	-0-					N	NO RPT					234

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) 22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TEMPLE INLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 208692 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11695 PERF.11530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6828	-0-	-147	-0-	307 279	1 9	6242	2	N	254	170	1			568
02	6468	X	5923	-0-	-545	-0-	280 243	1 9	5400	2	N	221	169	1			620
03	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	310 242	1 9	9994	2	N	220	342	1			498
04	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	297 231	1 9	8010	2	N	210	174	1			534
05	6882	X	5192	-0-	-1690	-0-	304 220	1 9	4668	2	N	200	165	1			569
06	7200	X	5097	-0-	-2103	-0-	297 197	1 9	4603	2	N	179	169	1			579

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
01	72323	X	68193	-0-	-4130	-0-	310 1264	1 9	66619	2	N	1149	1095	1			615
02	66966	X	66966	-0-	-0-	-0-	280 1299	1 9	65387	2	N	1181	1061	1			735
03	69633	X	69633	-0-	-0-	-0-	310 1337	1 9	67986	2	N	1215	1294	1			656
04	67600	X	67600	-0-	-0-	-0-	300 1209	1 9	66091	2	N	1099	1115	1			640
05	74152	X	71790	-0-	-2362	-0-	310 1188	1 9	70292	2	N	1080	1094	1			626
06	71760	X	68673	-0-	-3087	-0-	300 1428	1 9	66945	2	N	1298	1446	1			478

D.H.J. (YEGUA 4550) 22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
HARRIS & SMITH WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DABOVAL (FRIO 6800) 22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
REITZ G. U. WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

DABOVAL (5380) 22688 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL, C. J. WELL #: A 6 RRCID -> 150608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7508 PERF. 4500 - 4540

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DABOVAL (7180) 22688 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL, C.J. WELL #: A 5 RRCID -> 093125 COMPL. DATE 07/00/1980 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180

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

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

01	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1085	1	78	9	N	71					305
02	980 R	980	-0-	-0-	-0-	980	1			N	-0-	177	1			128
03	1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	1085	1	152	9	N	138					266
04	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1050	1	132	9	N	120					386
05	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1085	1	206	9	N	187	338	1			235
*06	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1050	1	151	9	N	137	168	1			204

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

01	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	317	1	4370	2	Y	-0-					25
02	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	298	1	4495	2	Y	12					37
						13	9									
03	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	256	1	4641	2	Y	56					93
						62	9									
04	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	299	1	4262	2	Y	80					173
						88	9									
05	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	332	1	4363	2	Y	33	178	1			28
						36	9									
*06	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	365	1	4177	2	Y	9					37
						10	9									

DAMASCUS (SEAMANS) 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SEAMANS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 086345 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1511	-0-	-597	-0-	112	1	1399	2	N	-0-					69
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	160	1	1679	2	N	-0-					69
03	2077 N	1641	-0-	-436	-0-	120	1	1521	2	N	-0-					69
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	145	1	1737	2	N	-0-					69
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	168	1	1951	2	N	-0-					69
*06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	145	1	1810	2	N	-0-					69

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122

01	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	545	1	6763	2	Y	-0-					274
02	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	393	1	4111	2	Y	-0-					274
03	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	536	1	6788	2	Y	65					339
						72	9									
04	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	518	1	6224	2	Y	-0-					339
05	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	570	1	6653	2	Y	-0-					339
*06	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	539	1	6778	2	Y	-0-					339

BIRCH, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105098 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9108 - 9133

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMASCUS (WOODBINE) 22876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DORRANCE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420

01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	133	1	1653	2	N	10					152
						11	9									
02	1624 N	1354	-0-	-270	-0-	118	1	1236	2	N	-0-					152
03	1860 N	1695	-0-	-165	-0-	124	1	1571	2	N	-0-					152
04	1740 N	1414	-0-	-326	-0-	108	1	1300	2	N	5					157
						6	9									
05	1488 N	1363	-0-	-125	-0-	104	1	1213	2	N	42	179	1			20
						46	9									
06	1650 N	1470	-0-	-180	-0-	108	1	1359	2	N	3					23
						3	9									

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

01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	131	1	1626	2	N	-0-					27
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	138	1	1444	2	N	-0-					27
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	169	1	2140	2	N	1					28
						1	9									
04	1710 N	1670	-0-	-40	-0-	128	1	1542	2	N	-0-					28
05	1767 N	1550	-0-	-217	-0-	122	1	1428	2	N	-0-					28
06	1980 N	1854	-0-	-126	-0-	137	1	1717	2	N	-0-					28

DAMASCUS (WOODBINE 9330) 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ANICO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2023	-0-	-302	-0-	151	1	1872	2	Y	-0-					53
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	141	1	1475	2	Y	-0-					53
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	125	1	1578	2	Y	-0-					53
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	149	1	1786	2	Y	69					122
							76	9									
05	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	135	1	1581	2	Y	28	102	1			48
							31	9									
*06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	136	1	1712	2	Y	9					57
							10	9									

CARTER BROS WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061

01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	120	1	1486	2	Y	-0-					44
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	125	1	1310	2	Y	-0-					44
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	122	1	1543	2	Y	-0-					44
04	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	111	1	1329	2	Y	60					104
							66	9									
05	1581	N	1258	-0-	-323	-0-	97	1	1135	2	Y	24	87	1			41
							26	9									
06	1620	N	1300	-0-	-320	-0-	95	1	1196	2	Y	8	1	8			48
							9	9									

CARTER BROS. GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975

01	651	N	638	-0-	-13	-0-	48	1	590	2	Y	-0-					105
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	45	1	472	2	Y	-0-					105
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	553	2	Y	-0-					105
04	630	N	529	-0-	-101	-0-	41	1	488	2	Y	-0-					105
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	44	1	510	2	Y	-0-					105
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	40	1	506	2	Y	-0-					105

XTO ENERGY INC. 945936
ANICO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	117	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	94	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	155	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	263	-0-	-97	-0-	135	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	169	1	258	2	Y	-0-					-0-
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	191	1	284	2	Y	-0-					-0-

DAMON MOUND 22897 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DAHCO-BREEDLOVE WELL #: 1 RRCID -> 281148 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5982 - 6012

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1) 22898 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DELCO OPERATING COMPANY LP 211950
SMITH, T. L. WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368

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

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANBURY (NODOSARIA) 22954 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BXP OPERATING, LLC 042191
KILROY-VRAZEL WELL #: 1 RRCID -> 124695 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998

01	961 N	283	-0-	-678	-0-	58	1	225	2	N	-0-					-0-
02	532 N	158	-0-	-374	-0-	32	1	126	2	N	-0-					-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	145	1	527	2	N	-0-					-0-
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	300	1	1370	2	N	-0-					-0-
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	178	1	711	2	N	-0-					-0-
*06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	218	1	670	2	N	-0-					-0-

DANBURY DOME (5655 SAND) 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
BXP OPERATING, LLC 042191
BENNETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 198252 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6582 - 6594

01	651 N	511	-0-	-140	-0-	144	1	367	9	N	334	270	1			182
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	111	1	765	9	N	695	440	1			437
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	388	1	747	9	N	679	791	1			325
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	512	1	771	9	N	701	742	1			284
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	572	1	847	9	N	770	746	1			308
*06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	560	1	285	9	N	259	213	1			354

BENNETT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 206057 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982

01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					83
02	168 N	3	-0-	-165	-0-	3	1			N	-0-					83
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					83
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					83
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					83
*06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	1	1	2	N	-0-					83

BENNETT ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212366 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935

01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-					61
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-					61
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-					61
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-					61
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	1			N	-0-					61
*06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	563	1	15	2	N	-0-					61

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
BENNETT ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 218348 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	1327	-0-	-2114	-0-	1327	1			N	-0-					54
02	3108 X	1595	-0-	-1513	-0-	1595	1			N	-0-					54
03	3441 X	1968	-0-	-1473	-0-	1968	1			N	-0-					54
04	3330 X	1340	-0-	-1990	-0-	1340	1			N	-0-					54
05	3441 X	1791	-0-	-1650	-0-	1791	1			N	-0-					54
06	1890 X	1559	-0-	-331	-0-	1541	1	18	2	N	-0-					54

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
RICE, I. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179049 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128

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

SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 191427 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

URBAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229741 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491

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

DARTEZ (HACKBERRY) 23195 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
LONGLEY, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 228413 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750

01	23064 #	16023	-0-	-7041	-0-	15830	2	193	9	N	175	182	1			569
02	21112 #	11881	-0-	-9231	-0-	11749	2	132	9	N	120	159	1			530
03	23374	17714	-0-	-5660	-0-	16904	2	810	9	N	736	168	1			1098
04	22620	18486	-0-	-4134	-0-	18274	2	212	9	N	193	345	1			946
05	19793 R	19793	-0-	-0-	-0-	19571	2	222	9	N	202	168	1			980
06	17130 #	16825	-0-	-305	-0-	16626	2	199	9	N	181	167	1			994

LONGLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 284569 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4476 - 4486

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAYTON, NORTH 23604 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
DEERING, J. A. TR. -D- WELL #: 2 RRCID -> 132238 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8130 - 8192

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

DEERING, J. A. TR. -D- WELL #: 4 RRCID -> 132534 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8172 - 8219

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

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400) 23604 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
BALDWIN, R. B., -C- O/A WELL #: 3 RRCID -> 005959 COMPL. DATE 12/18/1956 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2426 - 2442

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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

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

DEAN LAKE (WILCOX 12950) 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
DEAN, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 091342 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	12	1	41	2	N	-0-					93
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-					93
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	23	1	65	2	N	-0-					93
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	N	-0-					93
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	N	-0-					93
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	5					111
							6	9									
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

ROSIER, BARRIE DEAN WELL #: 1 RRCID -> 160045 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	N	-0-					88
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					88
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	N	-0-					88
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179461 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982

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

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB) 23745 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BLAKE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 155737 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-					82
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					82
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-					82
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	21	2	N	-0-					82
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					82
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

DEAN LAKE (WILCOX 13300) 23745 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179457 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	N	-0-					238
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	2	N	-0-					238
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	N	3					241
							3	9									
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	N	1					242
							1	9									
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	N	1					243
							1	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

MAGNOLIA SWD L.L.P. 521512
MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 228947 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKERS PRAIRIE (PITTS) 23861 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BRAUTIGAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130120 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5438 - 5444

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H) 23861 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SCHOENFELD WELL #: 2 RRCID -> 157194 COMPL. DATE 07/06/1995 TOTAL DEPTH 12797 PERF.12500 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120) 23861 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SCHOENFELD WELL #: RRCID -> 101905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9013 - 9020

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2016

ANCHOR FINANCIAL WELL #: 1 RRCID -> 119286 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188

DEEP PINES (WDBN AC) 23903 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HORIZON PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 271807 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948

01	3100 N	1919	-0-	-1181	3138	1714	2	205	9	Y	186	184	1		77
02	2800 N	1660	-0-	-1140	1998	1480	2	180	9	Y	164	191	1		50
03	3100 N	2281	-0-	-819	1179	1760	2	521	9	Y	474	190	1		334
*04	3000 N	1982	-0-	-1018	161	1729	2	253	9	Y	230	187	1		377
*05	2170 N	2009	-0-	-161	-0-	1720	2	289	9	Y	263	191	1		449
06	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT				449

HORIZON PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 273262 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953

01	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3496	2	402	9	Y	365	377	1		157
02	2240 X	2197	-0-	-43	-0-	1943	2	254	9	Y	231	378	1		10
03	2511 X	2017	-0-	-494	-0-	1750	2	267	9	Y	243	186	1		67
*04	3750 X	2102	-0-	-1648	-0-	1882	2	220	9	Y	200	191	1		76
*05	3875 X	2040	-0-	-1835	-0-	1816	2	224	9	Y	204	190	1		90
06	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT				90

HOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281509 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 13072 PERF.18540 - 18896

01	14B DENY	663	-0-	663	35124	651	2	12	9	N	11				236
02	36709 X	1585	-0-	-35124	-0-	1579	2	6	9	N	5	191	1		50
03	23250 X	1171	-0-	-22079	-0-	1083	2	88	9	N	80				130
*04	22500 X	845	-0-	-21655	-0-	783	2	62	9	N	56				186
*05	23250 X	666	-0-	-22584	-0-	614	2	52	9	N	47	190	1		43
06	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT				43

DEEP PINES (WDBN AC) //CONT.// 23903 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
DOC WELL #: 1H RRCID -> 281661 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13640 - 16496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568 X	15277	-0-	-7291	-0-	14706	2	571	9	N	519	571	1			358
02	20384 X	13029	-0-	-7355	-0-	12686	2	343	9	N	312	370	1			300
03	22568 X	15814	-0-	-6754	-0-	15067	2	747	9	N	679	569	1			410
*04	18840 X	16740	-0-	-2100	-0-	16198	2	542	9	N	493	563	1			340
*05	18817 X	13860	-0-	-4957	-0-	13336	2	524	9	N	476	380	1			436
06	15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					N	NO RPT					436

BEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281670 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13945 - 20111

01	14105 X	11164	-0-	-2941	-0-	10866	2	298	9	N	271	572	1			35
02	11368 X	10054	-0-	-1314	-0-	9241	2	813	9	N	739	749	1			25
03	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	12591	2	833	9	N	757	562	1			220
*04	13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	12592	2	617	9	N	561	569	1			212
*05	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	12085	2	607	9	N	552	550	1			214
06	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT					214

MATT DILLON STATE GU1 WELL #: 1H RRCID -> 281692 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13550 - 18146

01	8401 X	5839	-0-	-2562	-0-	5452	2	387	9	N	352	382	1			240
02	7028 X	5325	-0-	-1703	-0-	5159	2	166	9	N	151	191	1			200
03	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7075	2	527	9	N	479	379	1			300
*04	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5719	2	321	9	N	292	380	1			212
*05	6014 X	5971	-0-	-43	-0-	5619	2	352	9	N	320	381	1			151
06	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					151

CHESTER WELL #: 1H RRCID -> 281693 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13165 - 13177

01	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7457	2	165	9	N	150					213
02	6384 X	5711	-0-	-673	-0-	5679	2	32	9	N	29	192	1			50
03	7440 X	7106	-0-	-334	-0-	6829	2	277	9	N	252	192	1			110
*04	7200 X	7048	-0-	-152	-0-	6916	2	132	9	N	120					230
*05	7440 X	6981	-0-	-459	-0-	6834	2	147	9	N	134	191	1			173
06	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					173

LITTLE JOE WELL #: 1H RRCID -> 281694 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12545 PERF.13367 - 18480

01	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4209	2	411	9	N	374	383	1			217
02	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7092	2	14	9	N	13	190	1			40
03	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	3986	2	446	9	N	405	188	1			257
*04	4470 X	3700	-0-	-770	-0-	3443	2	257	9	N	234	192	1			299
*05	7595 X	3726	-0-	-3869	-0-	3476	2	250	9	N	227	191	1			335
06	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					335

HOSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281695 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE) 23918 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
OMNIA FUELS, LLC 622835
ZINGARA WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2156	2	6	9	N	5					20
02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					20
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					20
04	2100	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					20
05	3069	N	1714	-0-	-1355	-0-	1714	2			N	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

DEMPSEY CREEK (WILCOX) 24224 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
D AND J OPERATING, LLC 196231
LEVINE WELL #: 1 RRCID -> 177451 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706

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

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP STARK A-370 WELL #: 1 RRCID -> 245856 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116

01	5518	X	3764	-0-	-1754	-0-	736	1	2973	3	N	50					187
							55	9									
02	4984	X	4893	-0-	-91	-0-	712	1	4042	3	N	126	163	1			150
							139	9									
03	5518	X	5199	-0-	-319	-0-	736	1	4353	3	N	100	186	1			64
							110	9									
04	5340	X	4472	-0-	-868	-0-	728	1	3661	3	N	75					139
							83	9									
05	5518	X	5402	-0-	-116	-0-	736	1	4564	3	N	93					232
							102	9									
06	5250	X	4581	-0-	-669	-0-	728	1	3795	3	N	53	183	1			102
							58	9									

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
DEUSSEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 10004

01	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	304	1	11358	2	Y	151	259	1			195
							166	9									
02	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	280	1	13058	2	Y	186	143	1			238
							205	9									
03	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	310	1	15811	2	Y	198	161	1			275
							218	9									
04	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	294	1	17250	2	Y	234	159	1			350
							257	9									
05	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	310	1	14453	2	Y	203	346	1			207
							223	9									
*06	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	300	1	13646	2	Y	199	178	1			228
							219	9									

DEUSSEN ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236

01	403	N	141	-0-	-262	-0-	43	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	139	-0-	-365	-0-	42	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	61	-0-	-187	-0-	19	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	42	1	93	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	31	1	65	2	Y	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	27	1	47	2	Y	-0-					-0-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) //CONT.// 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
DEUSSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	121	-0-	-344	-0-	9	1	97	2	Y	14	106	1			79
							15	9									
02	13104	X	1657	-0-	-11447	-0-	67	1	1534	2	Y	51	49	1			81
							56	9									
03	14508	X	36	-0-	-14472	-0-	6	1	30	2	Y	-0-	30	1			51
04	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					Y	10	27	1			34
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	1	22	1			13
06	1770	X	4	-0-	-1766	-0-	3	1	1	2	Y	-0-	6	1			7

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

AGRO-DYNAMICS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254378 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13266 PERF.12240 - 12260

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

LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814

01	4247	X	2586	-0-	-1661	-0-	158	1	1989	2	N	399	172	1				396
							439	9										
02	3836	X	3573	-0-	-263	-0-	252	1	2984	2	N	306	522	1				180
							337	9										
03	4154	X	3517	-0-	-637	-0-	251	1	2982	2	N	258	169	1				269
							284	9										
04	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	201	1	2251	2	N	271	173	1				367
							298	9										
05	3968	X	2278	-0-	-1690	-0-	149	1	1828	2	N	274	173	1				468
							301	9										
06	3840	X	3050	-0-	-790	-0-	252	1	2607	2	N	174	178	1	1	8		463
							191	9										

HOUSTON ARTS ENDOWMENT WELL #: 1 RRCID -> 282469 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11411 - 11550

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) 24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GORDY OIL COMPANY 317150
LADNER WELL #: 1 RRCID -> 222715 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640

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

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TEXACO FEE "C" WELL #: 1ST RRCID -> 188558 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.13494 - 13526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-			-0-

AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 189844 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13237 - 13280

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

RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7626 X	7081	-0-	-545	-0-	285	1	6669	2	N	115	176	1	139
						127	9							
02	6888 X	6337	-0-	-551	-0-	274	1	5939	2	N	113			252
						124	9							
03	7409 X	6907	-0-	-502	-0-	301	1	6475	2	N	119	169	1	202
						131	9							
04	7140 X	6835	-0-	-305	-0-	291	1	6426	2	N	107	169	1	140
						118	9							
05	7347 X	7076	-0-	-271	-0-	301	1	6641	2	N	122	172	1	90
						134	9							
06	6840 X	6446	-0-	-394	-0-	288	1	6060	2	N	89			179
						98	9							

DEVILLIER (LOX B) 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
HSR E. COOPER NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 171899 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702

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

DEVILLIER (LOX B) //CONT.// 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MIDDLETON, A. D. A/C #4 WELL #: 118 RRCID -> 265024 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11013 - 11025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

HSR E. COOPER WELL #: 2 RRCID -> 163152 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
PROGENIES OPERATING LLC 681161
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 6GU RRCID -> 065429 COMPL. DATE 01/14/1976 TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A

01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	180	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 1 RRCID -> 112016 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 15 RRCID -> 151793 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 4OU RRCID -> 160237 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, MACO A WELL #: 43 RRCID -> 161674 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764

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

STEWART, MACO A WELL #: 36 RRCID -> 166095 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7415 - 7431

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

STEWART, MACO A WELL #: 2 RRCID -> 166648 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8090 - 8124

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 16 RRCID -> 171774 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 3GU RRCID -> 172236 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7444 - 7537

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 5 RRCID -> 173201 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7834 - 7849

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 3OU RRCID -> 193911 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7336 - 7346

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	892					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	217	-0-	217	1109	87	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	132	-0-	132	1241	87	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1241					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1241					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1241					Y	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 18 RRCID -> 198557 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, MACO A WELL #: 32S RRCID -> 203349 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 17 RRCID -> 204719 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8176 - 8469

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

MACO-STEWART WELL #: A 37 S RRCID -> 210108 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648

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

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 19 RRCID -> 226570 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9128 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154 X	154	-0-	-0-	-0-	65	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	377 X	377	-0-	-0-	-0-	151	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	229	-0-	229	229	151	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	229					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	229					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	229					Y	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT WELL #: 20 RRCID -> 242062 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125

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

STEWART, MACO A WELL #: 41 RRCID -> 242404 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814

01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	272	1	371	2	N	-0-					-0-
02	657 X	657	-0-	-0-	-0-	263	1	394	2	N	-0-					-0-
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	263	1	136	2	N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
06	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 22 RRCID -> 247646 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344

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

DIME BOX (NAVARRO) 24833 300 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
LINDOW OIL & GAS, LLC 501267
BAGE WELL #: 1 RRCID -> 258055 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4912 - 4930

01	186 #	156	-0-	-30	-0-	10	1	143	2	N	3					52
						3	9									
02	616 #	262	-0-	-354	-0-	46	1	216	2	N	-0-					52
03	682 #	280	-0-	-402	-0-	45	1	235	2	N	-0-					52
04	660 #	281	-0-	-379	-0-	53	1	226	2	N	2					54
						2	9									
05	465 #	149	-0-	-316	-0-	73	1	73	2	N	3					57
						3	9									
06	270 #	168	-0-	-102	-0-	26	1	139	2	N	3					60
						3	9									

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

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

DOBBIN (11740) 25058 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
HEINTZ, D.J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087462 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 17456 PERF.11746 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					96
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	16	1	66	2	N	-0-					96
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	N	-0-					96
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	N	-0-					96
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	8	1	27	2	N	-0-					96
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) 25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
EARL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716

01	32927		27856	-0-	-5071	-0-	27569	2	287	9	N	261	372	1			116
02	28660		24620	-0-	-4040	-0-	24365	2	255	9	N	232	187	1			161
03	29455		26120	-0-	-3335	-0-	25889	2	231	9	N	210	179	1			192
04	25578		23814	-0-	-1764	-0-	23607	2	207	9	N	188	188	1			192
05	22785		22621	-0-	-164	-0-	22431	2	190	9	N	173	183	1			182
06	22050		20463	-0-	-1587	-0-	20319	2	144	9	N	131	182	1			131

DOTY, SE (VICKSBURG) 25636 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, E. F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014

01	10881	#	10601	-0-	-280	-0-	155	1	9997	2	N	408	371	1			180
							449	9									
02	9772	#	9513	-0-	-259	-0-	140	1	8995	2	N	344	375	1			149
							378	9									
03	10819	#	10035	-0-	-784	-0-	155	1	9473	2	N	370	378	1			141
							407	9									
04	10470	#	10089	-0-	-381	-0-	150	1	9558	2	N	346	159	1			328
							381	9									
05	10788	#	10702	-0-	-86	-0-	155	1	10149	2	N	362	545	1			145
							398	9									
06	10260	#	6898	-0-	-3362	-0-	150	1	6466	2	N	256	367	1			34
							282	9									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116064 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 15780 PERF.14350 - 14366

01	6601	X	6601	-0-	-0-	B	-0-	6579	3	22	9	N	20				142
02	5809	X	5809	-0-	-0-	B	-0-	5809	3			N	-0-				142
03	5332	X	4241	-0-	-1091	B	-0-	4241	3			N	-0-				142
04	7037	X	7037	-0-	-0-	B	-0-	7037	3			N	-0-				142
05	7603	X	7603	-0-	-0-	B	-0-	7603	3			N	-0-				142
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	B	-0-					N	NO RPT				142

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122381 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 14642 PERF.14406 - 14448

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				27
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				27

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 2 RRCID -> 131890 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					176

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2566	-0-	-224	B	-0-	2535	3	31	9	N	28	193	1			18
02	2520	X	1146	-0-	-1374	B	-0-	1127	3	19	9	N	17					35
03	1976	N	1976	-0-	-0-	B	-0-	1954	3	22	9	N	20					55
04	3379	X	3379	-0-	-0-	B	-0-	3338	3	41	9	N	37					92
05	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	1563	3	17	9	N	15					107
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	B	-0-					N	NO RPT					107

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9360	X	9360	-0-	-0-	B	-0-	9259	3	101	9	N	92	192	1			48
02	8392	X	8392	-0-	-0-	B	-0-	8304	3	88	9	N	80					128
03	9021	X	5317	-0-	-3704	B	-0-	5275	3	42	9	N	38					166
04	10450	X	10450	-0-	-0-	B	-0-	10336	3	114	9	N	104	188	1			82
05	10145	X	10145	-0-	-0-	B	-0-	10042	3	103	9	N	94					176
06	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	B	-0-					N	NO RPT					176

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
01	2263	X	1693	-0-	-570	B	-0-	1570	3	123	9	N	112					227
02	2044	X	937	-0-	-1107	B	-0-	863	3	74	9	N	67	182	1			112
03	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1091	3	70	9	N	64					176
04	2576	N	2576	-0-	-0-	B	-0-	2455	3	121	9	N	110	179	1			107
05	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	1617	3	83	9	N	75					182
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	B	-0-					N	NO RPT					182

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14974	X	14974	-0-	-0-	B	-0-	14333	3	641	9	N	583	756	1			200
02	13376	X	13376	-0-	-0-	B	-0-	12813	3	563	9	N	512	369	1			343
03	13950	X	8702	-0-	-5248	B	-0-	8232	3	470	9	N	427	544	1			226
04	13500	X	11390	-0-	-2110	B	-0-	10872	3	518	9	N	471	548	1			149
05	13950	X	12268	-0-	-1682	B	-0-	11772	3	496	9	N	451	187	1			413
06	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	B	-0-					N	NO RPT					413

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19559	X	19559	-0-	-0- B	-0-	335	1	18259	3	N	877	1077	1			229
							965	9									
02	17725	X	17725	-0-	-0- B	-0-	299	1	16579	3	N	770	732	1			267
							847	9									
03	12496	X	12496	-0-	-0- B	-0-	362	1	11605	3	N	481	362	1			386
							529	9									
04	19118	X	19118	-0-	-0- B	-0-	297	1	17867	3	N	867	1069	1			184
							954	9									
05	19251	X	19251	-0-	-0- B	-0-	321	1	17921	3	N	917	713	1			388
							1009	9									
06	11160	X	NO RPT	-0-	-11160 B	-0-					N	NO RPT					388

JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1665	-0-	-753 B	-0-	218	1	1364	3	N	75					235
							83	9									
02	2217	X	2217	-0-	-0- B	-0-	254	1	1882	3	N	74	183	1			126
							81	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	242	1	983	3	N	44					170
							48	9									
04	1620	N	1097	-0-	-523 B	-0-	124	1	912	3	N	55					225
							61	9									
05	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	291	1	2207	3	N	68	184	1			109
							75	9									
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT					109

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35229					N	NO RPT					-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 9 RRCID -> 153825 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059

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

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 1 RRCID -> 154053 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	71	1	580	3	N	-0-					117
02	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	65	1	525	3	N	-0-					117
03	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	62	1	359	3	N	-0-					117
04	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	84	1	803	3	N	-0-					117
05	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	93	1	716	3	N	-0-					117
06	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					117

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002

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

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 156614 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14098 - 14151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					69

CARTER, W. T. & BRO. E WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	20	1	161	3	N	-0-					28
02	280 N	227	-0-	-53 B	-0-	25	1	202	3	N	-0-					28
03	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	43	1	252	3	N	-0-					28
04	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	27	1	254	3	N	-0-					28
05	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	26	1	198	3	N	-0-					28
06	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					28

CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417 X	4438	-0-	-1979 B	-0-	619	1	3667	3	N	138	182	1			213
						152	9									
02	5796 X	3926	-0-	-1870 B	-0-	458	1	3358	3	N	100					313
						110	9									
03	5921 X	3149	-0-	-2772 B	-0-	544	1	2516	3	N	81	188	1			206
						89	9									
04	8319 X	8319	-0-	-0- B	-0-	1341	1	6730	3	N	225	180	1			251
						248	9									
05	6262 X	4788	-0-	-1474 B	-0-	641	1	4029	3	N	107	185	1			173
						118	9									
06	4290 X	NO RPT	-0-	-4290 B	-0-					N	NO RPT					173

CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	1730	-0-	-440 B	-0-	240	1	1420	3	N	64					134
						70	9									
02	1960 N	1685	-0-	-275 B	-0-	196	1	1439	3	N	45					179
						50	9									
03	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	195	1	903	3	N	28					207
						31	9									
04	1680 N	1625	-0-	-55 B	-0-	261	1	1310	3	N	49	184	1			72
						54	9									
05	1860 N	1269	-0-	-591 B	-0-	169	1	1059	3	N	37					109
						41	9									
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-					N	NO RPT					109

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

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16791	X	16791	-0-	-0- B	-0-	15898	3	893	9	N	812	1106	1			208
02	15417	X	15417	-0-	-0- B	-0-	14607	3	810	9	N	736	751	1			193
03	13361	X	9707	-0-	-3654 B	-0-	9179	3	528	9	N	480	369	1			304
04	15722	X	15722	-0-	-0- B	-0-	14877	3	845	9	N	768	718	1			354
05	16752	X	16752	-0-	-0- B	-0-	15876	3	876	9	N	796	908	1			242
06	12930	X	NO RPT	-0-	-12930 B	-0-					N	NO RPT					242

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2690	X	2690	-0-	-0- B	-0-	365	1	2285	3	N	36					191
							40	9									
02	2212	X	1713	-0-	-499 B	-0-	235	1	1456	3	N	20					211
							22	9									
03	2449	X	2018	-0-	-431 B	-0-	392	1	1591	3	N	32					243
							35	9									
04	2774	X	2774	-0-	-0- B	-0-	327	1	2416	3	N	28					271
							31	9									
05	2449	X	2419	-0-	-30 B	-0-	354	1	2037	3	N	25	185	1			111
							28	9									
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370 B	-0-					N	NO RPT					111

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
01	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					51
02	56	N	5	-0-	-51 B	-0-	5	3			N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					51
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					51
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					51

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					91
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					91

CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	918	-0-	-601 B	-0-	626	3	292	9	N	265	363	1			226
02	1747	X	1747	-0-	-0- B	-0-	1488	3	259	9	N	235					461
03	1302	X	1009	-0-	-293 B	-0-	809	3	200	9	N	182	374	1			269
04	2385	X	2385	-0-	-0- B	-0-	2022	3	363	9	N	330	374	1			225
05	1922	X	1823	-0-	-99 B	-0-	1553	3	270	9	N	245	187	1			283
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					283

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
01	744	N	689	-0-	-55 B	-0-	95	1	594	3	N	-0-					31
02	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	119	1	736	3	N	-0-					31
03	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	79	1	320	3	N	-0-					31
04	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	121	1	892	3	N	-0-					31
05	899	N	803	-0-	-96 B	-0-	119	1	684	3	N	-0-					31
06	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					31

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5836	X	5836	-0-	-0- B	-0-	810	1	4798	3	N	207	192	1			181
							228	9									
02	7738	X	7738	-0-	-0- B	-0-	901	1	6613	3	N	204	200	1			185
							224	9									
03	3760	X	3760	-0-	-0- B	-0-	645	1	2983	3	N	120	181	1			124
							132	9									
04	1050	X	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					124
05	5132	X	5132	-0-	-0- B	-0-	685	1	4303	3	N	131					255
							144	9									
06	1050	X	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					255

CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5708	X	5708	-0-	-0- B	-0-	933	1	4615	3	N	145	190	1			314
							160	9									
02	5095	X	5095	-0-	-0- B	-0-	834	1	4132	3	N	117	185	1			246
							129	9									
03	4526	X	2834	-0-	-1692 B	-0-	622	1	2144	3	N	62	187	1			121
							68	9									
04	7878	X	7878	-0-	-0- B	-0-	1111	1	6572	3	N	177					298
							195	9									
05	5704	X	4567	-0-	-1137 B	-0-	802	1	3668	3	N	88	186	1			200
							97	9									
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520 B	-0-					N	NO RPT					200

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
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
04	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	31	1	228	3	N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					181

CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	352	3	35	9	N	32					244
02	700	N	456	-0-	-244 B	-0-	405	3	51	9	N	46					290
03	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	439	3	42	9	N	38					328
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	302	3	63	9	N	57					385
05	496	N	244	-0-	-252 B	-0-	189	3	55	9	N	50					435
06	480	N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					435

JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7525	X	7525	-0-	-0- B	-0-	1013	1	6347	3	N	150	190	1			125
							165	9									
02	6955	X	6955	-0-	-0- B	-0-	944	1	5856	3	N	141					266
							155	9									
03	4784	X	4784	-0-	-0- B	-0-	926	1	3762	3	N	87	190	1			163
							96	9									
04	9053	X	9053	-0-	-0- B	-0-	1061	1	7832	3	N	145					308
							160	9									
05	7896	X	7896	-0-	-0- B	-0-	1146	1	6599	3	N	137	187	1			258
							151	9									
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620 B	-0-					N	NO RPT					258

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTER, W. T. & BRO. "K" WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3085	N	3085	-0-	-0- B	-0-	2780	3	305	9	N	277	187	1			225
02	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	2499	3	196	9	N	178	190	1			213
03	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1460	3	92	9	N	84					297
04	2862	N	2862	-0-	-0- B	-0-	2519	3	343	9	N	312	541	1			68
05	2710	N	2710	-0-	-0- B	-0-	2429	3	281	9	N	255					323
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					N	NO RPT					323

CARTER, W. T. & BRO. "L" WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014

01	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1422	3	107	9	N	97	180	1			108
02	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1406	3	123	9	N	112					220
03	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1224	3	96	9	N	87	186	1			121
04	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2196	3	164	9	N	149	188	1			82
05	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1638	3	113	9	N	103					185
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT					185

CARTER, W.T. & BRO. "I" WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044

01	2759	X	2270	-0-	-489 B	-0-	2025	3	245	9	N	223	383	1			70
02	2492	X	2173	-0-	-319 B	-0-	1962	3	211	9	N	192	189	1			73
03	2759	X	1648	-0-	-1111 B	-0-	1491	3	157	9	N	143	189	1			27
04	2850	X	2496	-0-	-354 B	-0-	2296	3	200	9	N	182	195	1			14
05	2945	X	2369	-0-	-576 B	-0-	2146	3	223	9	N	203					217
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340 B	-0-					N	NO RPT					217

CARTER, W. T. & BRO. "M" WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122

01	14B2 EXT		1561	-0-	1561 B	5642	1473	3	88	9	N	80	190	1			168
02	7266	X	1624	-0-	-5642 B	-0-	1522	3	102	9	N	93	169	1			92
03	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	970	3	56	9	N	51					143
04	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	1972	3	176	9	N	160	181	1			122
05	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	2121	3	139	9	N	126	183	1			65
06	990	N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT					65

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175001 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					20

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046

01	10557	X	10557	-0-	-0- B	-0-	1418	1	8887	3	N	229	188	1			254
							252	9									
02	10015	X	10015	-0-	-0- B	-0-	1357	1	8423	3	N	214	191	1			277
							235	9									
03	8618	X	5784	-0-	-2834 B	-0-	1115	1	4529	3	N	127	185	1			219
							140	9									
04	9915	X	9915	-0-	-0- B	-0-	1155	1	8519	3	N	219	180	1			258
							241	9									
05	11683	X	11683	-0-	-0- B	-0-	1336	1	10146	3	N	183	190	1			251
							201	9									
06	8340	X	NO RPT	-0-	-8340 B	-0-					N	NO RPT					251

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

01	3987 X	3987	-0-	-0-	B	-0-	539	1	3380	3	N	62	184	1			101
							68	9									
02	2950 X	2950	-0-	-0-	B	-0-	403	1	2503	3	N	40					141
							44	9									
03	2883 X	812	-0-	-2071	B	-0-	158	1	641	3	N	12					153
							13	9									
04	3690 X	3539	-0-	-151	B	-0-	414	1	3057	3	N	62					215
							68	9									
05	3813 X	2770	-0-	-1043	B	-0-	403	1	2323	3	N	40					255
							44	9									
06	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	B	-0-					N	NO RPT					255

JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866

01	3286 X	3193	-0-	-93	B	-0-	426	1	2668	3	N	90					270
							99	9									
02	3532 X	3532	-0-	-0-	B	-0-	409	1	3034	3	N	81	183	1			168
							89	9									
03	2976 X	1967	-0-	-1009	B	-0-	377	1	1533	3	N	52					220
							57	9									
04	3226 X	3226	-0-	-0-	B	-0-	376	1	2771	3	N	72	182	1			110
							79	9									
05	3916 X	3916	-0-	-0-	B	-0-	446	1	3383	3	N	79					189
							87	9									
06	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	B	-0-					N	NO RPT					189

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042

01	2449 X	1826	-0-	-623	B	-0-	250	1	1480	3	N	87					193
							96	9									
02	2212 X	1634	-0-	-578	B	-0-	187	1	1371	3	N	69					262
							76	9									
03	2449 X	931	-0-	-1518	B	-0-	157	1	727	3	N	43	186	1			119
							47	9									
04	2280 X	1612	-0-	-668	B	-0-	261	1	1308	3	N	39					158
							43	9									
05	3462 X	3462	-0-	-0-	B	-0-	458	1	2879	3	N	114					272
							125	9									
06	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	B	-0-					N	NO RPT					272

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JACKSON, H. WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-6753					N	NO RPT					5

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200

01	9854	X	9854	-0-	-0- B	-0-	9339	3	515	9	N	468	382	1			473
02	8736	X	8690	-0-	-46 B	-0-	8239	3	451	9	N	410	335	1			548
03	9672	X	5214	-0-	-4458 B	-0-	4971	3	243	9	N	221	369	1			400
04	10899	X	10899	-0-	-0- B	-0-	10395	3	504	9	N	458	563	1			295
05	9951	X	8933	-0-	-1018 B	-0-	8506	3	427	9	N	388	193	1			490
06	9540	X	NO RPT	-0-	-9540 B	-0-					N	NO RPT					490

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
06	0	N	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

01	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	69	1	433	3	N	-0-					15
02	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	63	1	394	3	N	-0-					15
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	46	1	185	3	N	-0-					15
04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	67	1	492	3	N	-0-					15
05	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	92	1	529	3	N	-0-					15
06	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					15

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					53

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					36
02	616	N	-0-	-0-	-616 B	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
04	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	82	1	607	3	N	-0-					36
05	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	88	1	505	3	N	-0-					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					36

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					173

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3073	-0-	-1205 B	-0-	2920	3	153	9	N	139	178	1			82
02	3864	X	3503	-0-	-361 B	-0-	3352	3	151	9	N	137					219
03	4278	X	1626	-0-	-2652 B	-0-	1524	3	102	9	N	93	186	1			126
04	3960	X	3056	-0-	-904 B	-0-	2866	3	190	9	N	173	187	1			112
05	4136	X	4136	-0-	-0- B	-0-	3972	3	164	9	N	149	179	1			82
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750 B	-0-					N	NO RPT					82

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					156

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 282381 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8657	X	8657	-0-	-0- B	-0-	8284	3	138	4	N	214	190	1			109
							235	9									
02	8680	X	2703	-0-	-5977 B	-0-	2560	3	35	4	N	98					207
							108	9									
03	30619	X	30619	-0-	-0- B	-0-	29844	3	111	4	N	604	567	1			244
							664	9									
04	9300	X	6416	-0-	-2884 B	-0-	6226	3	7	4	N	166					410
							183	9									
05	9455	X	9420	-0-	-35 B	-0-	9340	3	10	4	N	64					474
							70	9									
06	29640	X	13275	-0-	-16365 B	-0-	13123	3	46	4	N	96	370	1			200
							106	9									

BLACKSTONE MINERALS 2 WELL #: 2H RRCID -> 282795 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	673	-0-	-350 B	-0-	645	3	28	9	N	25					136
02	664	X	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					136
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					136
04	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3			N	-0-					136
05	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					136
*06	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					136

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.// 886258
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 282804 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	522	-0-	-253 B	-0-	429	3	12	4	N	74	185	1			440
							81	9									
02	619	X	619	-0-	-0- B	-0-	570	3	9	4	N	36					476
							40	9									
03	3792	X	3792	-0-	-0- B	-0-	3542	3	13	4	N	215	183	1			508
							237	9									
04	3176	X	3176	-0-	-0- B	-0-	3049	3	2	4	N	114	363	1			259
							125	9									
05	3924	X	3924	-0-	-0- B	-0-	3850	3	11	4	N	57					316
							63	9									
*06	3856	X	3856	-0-	-0- B	-0-	2427	3	1415	4	N	13					329
							14	9									

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600) 25645 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CHAMPION INT'L WELL #: 1Y RRCID -> 162727 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3609 - 3615

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2019 - P/A 03/04/19

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK) 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	12840	-0-	-2846	-0-	6493	1	5342	2	N	914	921	1			292
							1005	9									
02	14168	X	9838	-0-	-4330	-0-	6941	1	2120	2	N	706	536	1			462
							777	9									
03	15686	X	10910	-0-	-4776	-0-	5455	1	4595	2	N	782	1086	1			158
							860	9									
04	15180	X	9410	-0-	-5770	-0-	4944	1	3903	2	N	512	343	1			327
							563	9									
05	13919	X	1881	-0-	-12038	-0-	1817	1	7	2	N	52					379
							57	9									
06	12420	X	1202	-0-	-11218	-0-	1182	1	20	9	N	18					397

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207 X	8617	-0-	-590	-0-	5	1	7831	2	N	710	680	1			862
						781	9									
02	8848 X	8215	-0-	-633	-0-	7525	2	690	9	N	627	1086	1			403
03	10137 X	7070	-0-	-3067	-0-	179	1	6121	2	N	700	544	1			559
						770	9									
04	9810 X	6888	-0-	-2922	-0-	6121	2	767	9	N	697	523	1			733
05	10137 X	7791	-0-	-2346	-0-	6970	2	821	9	N	746	711	1			768
06	8790 X	8529	-0-	-261	-0-	7704	2	825	9	N	750	1062	1			456

BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000

01	2201 N	1456	-0-	-745	-0-	1350	2	106	9	N	96	191	1			224
02	1988 N	1407	-0-	-581	-0-	1306	2	101	9	N	92					316
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1890	2	88	9	N	80	180	1			216
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1454	2	74	9	N	67					283
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1504	2	105	9	N	95					378
06	1920 N	809	-0-	-1111	-0-	372	1	379	2	N	53	188	1			243
						58	9									

DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147

01	4526 X	4004	-0-	-522	-0-	559	1	2870	2	N	523					635
						575	9									
02	4088 X	2679	-0-	-1409	-0-	846	1	1470	2	N	330	370	1			595
						363	9									
03	4526 X	2867	-0-	-1659	-0-	588	1	1903	2	N	342	721	1			216
						376	9									
04	4020 X	3181	-0-	-839	-0-	597	1	2061	2	N	475	361	1			330
						523	9									
05	3999 X	3407	-0-	-592	-0-	862	1	1969	2	N	524					854
						576	9									
06	3870 X	3367	-0-	-503	-0-	802	1	2044	2	N	474	1093	1			235
						521	9									

WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					355
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					444
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	370	1			164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84					248
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	248	351	1			238

BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893

01	13361 X	12808	-0-	-553	-0-	1932	1	9935	2	N	855	1097	1			336
						941	9									
02	11732 X	11075	-0-	-657	-0-	3758	1	6532	2	N	714	719	1			331
						785	9									
03	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	2826	1	9166	2	N	815	717	1			429
						897	9									
04	13140 X	12070	-0-	-1070	-0-	2532	1	8739	2	N	726	712	1			443
						799	9									
05	12834 X	12735	-0-	-99	-0-	3615	1	8253	2	N	788	355	1			876
						867	9									
06	12480 X	11644	-0-	-836	-0-	3041	1	7755	2	N	771	1447	1			200
						848	9									

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	987	1	811	2	N	499					1145
							549	9									
02	2800	N	7736	-0-	4936	4936	5555	1	1695	2	N	442	722	1			865
							486	9									
03	3100	N	2224	-0-	-876	4060	976	1	822	2	N	387	710	1			542
							426	9									
04	3000	N	2158	-0-	-842	3218	973	1	767	2	N	380	376	1			546
							418	9									
05	5137	X	1919	-0-	-3218	-0-	1783	1	5	2	N	119					665
							131	9									
06	1920	X	1722	-0-	-198	-0-	1679	1	43	9	N	39	179	1			525

CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038

01	2077	N	1820	-0-	-257	-0-	253	1	1303	2	N	240	191	1			286
							264	9									
02	1876	N	1832	-0-	-44	-0-	589	1	1023	2	N	200					486
							220	9									
03	2077	N	1544	-0-	-533	-0-	310	1	1007	2	N	206	358	1			334
							227	9									
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	361	1	1244	2	N	192	354	1			172
							211	9									
05	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	489	1	1117	2	N	207					379
							228	9									
*06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	428	1	1093	2	N	193	355	1			217
							212	9									

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324

01	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	418	376	1			182
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1652	3	455	9	N	414	372	1			224
03	2170	N	1985	-0-	-185	-0-	1566	3	419	9	N	381	370	1			235
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	1818	3	491	9	N	446	351	1			330
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	1594	3	502	9	N	456	519	1			267
*06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1497	3	408	9	N	371	541	1			97

ZARVONA ENERGY LLC 950523
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473

01	2759	X	2122	-0-	-637	-0-	1859	3	263	9	N	239					434
02	2492	X	1850	-0-	-642	-0-	1617	3	233	9	N	212	189	1			457
03	2294	N	1677	-0-	-617	-0-	1251	3	426	9	N	387	765	1			79
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2020	3	284	9	N	258	193	1			144
05	2046	N	1793	-0-	-253	-0-	1630	3	163	9	N	148	183	1			109
*06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	1833	3	264	9	N	240	180	1			169

BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	88	3	33	9	N	30					207
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					207
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					207
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	765	3	266	9	N	242	376	1			127
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	440	382	1			185
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	337	362	1			160
04	990	N	989	-0-	-1	-0-	668	3	321	9	N	292	189	1			263
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	277	3	333	9	N	303	359	1			207
*06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1208	3	290	9	N	264	361	1			110

BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380

01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	411	3	301	9	N	274	192	1			363
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	570	3	20	9	N	18					381
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					381
04	690	N	6	-0-	-684	-0-	6	3			N	-0-					381
05	651	N	90	-0-	-561	-0-	6	3	84	9	N	76	368	1			89
06	420	N	100	-0-	-320	-0-	4	3	96	9	N	87					176

BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880

01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	403	3	184	9	N	167	191	1			84
02	868	N	415	-0-	-453	-0-	305	3	110	9	N	100					184
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	490	3	116	9	N	105	180	1			109
04	570	N	416	-0-	-154	-0-	278	3	138	9	N	125					234
05	465	N	305	-0-	-160	-0-	176	3	129	9	N	117	188	1			163
*06	600	N	548	-0-	-52	-0-	436	3	112	9	N	102	188	1			77

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600

01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	852	3	501	9	N	455	363	1			247
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	939	3	257	9	N	234	369	1			112
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1038	3	228	9	N	207					319
04	1320	N	1091	-0-	-229	-0-	722	3	369	9	N	335	373	1			281
05	1333	N	781	-0-	-552	-0-	423	3	358	9	N	325	319	1			287
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1021	3	251	9	N	228	371	1			144

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830

01	4619	X	4253	-0-	-366	-0-	3867	3	386	9	N	351	368	1			304
02	4172	X	2694	-0-	-1478	-0-	2307	3	387	9	N	352	360	1			296
03	4619	X	1179	-0-	-3440	-0-	982	3	197	9	N	179	179	1			296
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	4723	3	502	9	N	456	368	1			384
05	4247	X	1403	-0-	-2844	-0-	1253	3	150	9	N	136	194	1			326
06	4110	X	2027	-0-	-2083	-0-	1762	3	265	9	N	241	182	1			385

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190

01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2169	3	404	9	N	367	191	1			252
02	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2395	3	370	9	N	336	369	1			219
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2450	3	386	9	N	351	377	1			193
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2312	3	349	9	N	317	366	1			144
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2253	3	358	9	N	325	187	1			282
*06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2170	3	538	9	N	489	546	1			225

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394

01	6076	X	4663	-0-	-1413	-0-	3972	3	691	9	N	628	553	1			428
02	5488	X	5278	-0-	-210	-0-	4620	3	658	9	N	598	738	1			288
03	6076	X	5678	-0-	-398	-0-	5076	3	602	9	N	547	557	1			278
04	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	7803	3	781	9	N	710	543	1			445
05	5859	X	5599	-0-	-260	-0-	4993	3	606	9	N	551	742	1			254
06	5670	X	5391	-0-	-279	-0-	4834	3	557	9	N	506	372	1			388

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	3	6	9	N	5					171
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					171
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					171
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					171
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					171
06	660	N	346	-0-	-314	-0-	346	3			N	-0-					171

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					254
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	179	1			80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	3100	N	3446	-0-	346	346	2593	3	853	9	Y	775	743	1			134
*06	3000	N	2867	-0-	-133	213	1983	3	884	9	Y	804	734	1			204

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1471	-0-	-699	-0-	1373	3	98	9	N	89					423
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	947	3	44	9	N	40					463
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-	191	1			272
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1384	3	89	9	N	81	188	1			165
05	3100	N	4890	-0-	1790	1790	4767	3	123	9	N	112					277
*06	3000	N	2592	-0-	-408	1382	2454	3	138	9	N	125	187	1			215

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					158
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	939	3	890	9	Y	809	749	1			218
*06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	753	3	534	9	Y	485	564	1			139

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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
01	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5072	3	394	9	N	358	382	1			245
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4648	3	341	9	N	310	370	1			185
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	4979	3	349	9	N	317	188	1			314
04	5280	X	4533	-0-	-747	-0-	4019	3	514	9	N	467	374	1			407
05	5518	X	4981	-0-	-537	-0-	4666	3	315	9	N	286	342	1			351
06	5340	X	4758	-0-	-582	-0-	4563	3	195	9	N	177	177	1			351

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					230
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2	EXT	446	-0-	446	446	362	3	84	9	N	76					306
06	14B2	EXT	320	-0-	320	766	281	3	39	9	N	35	194	1			147

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447 X	9166	-0-	-1281	-0-	8448	3	718	9	N	653	746	1			354
02	9184 X	7947	-0-	-1237	-0-	7494	3	453	9	N	412	523	1			243
03	11558 X	11558	-0-	-0-	-0-	10495	3	1063	9	N	966	735	1			474
04	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	687	739	1			422
05	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	9939	3	1057	9	N	961	934	1			449
06	11190 X	10248	-0-	-942	-0-	9696	3	552	9	N	502	559	1			392

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977

01	124 X	104	-0-	-20	-0-	98	3	6	9	N	5					223
02	112 X	88	-0-	-24	-0-	76	3	12	9	N	11					234
03	124 X	57	-0-	-67	-0-	47	3	10	9	N	9					243
04	90 X	46	-0-	-44	-0-	38	3	8	9	N	7					250
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					250
*06	106 X	106	-0-	-0-	-0-	95	3	11	9	N	10					260

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848

01	4092 X	3692	-0-	-400	-0-	3479	3	213	9	N	194	189	1			240
02	3612 X	3344	-0-	-268	-0-	3122	3	222	9	N	202	367	1			75
03	3844 X	2734	-0-	-1110	-0-	2349	3	385	9	N	350	181	1			244
04	3750 X	2940	-0-	-810	-0-	2931	3	9	9	N	8	179	1			73
05	3689 X	3347	-0-	-342	-0-	3116	3	231	9	N	210	189	1			94
06	3570 X	2334	-0-	-1236	-0-	2172	3	162	9	N	147	186	1			55

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625

01	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	4637	3	455	9	N	414	382	1			258
02	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	3781	3	455	9	N	414	361	1			311
03	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5303	3	509	9	N	463	553	1			221
04	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8355	3	509	9	N	463	366	1			318
05	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4514	3	486	9	N	442	562	1			198
*06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	4600	3	466	9	N	424	374	1			248

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291

01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	925	3	112	9	N	102					353
02	840 N	697	-0-	-143	-0-	565	3	132	9	N	120	192	1			281
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	974	3	191	9	N	174	179	1			276
04	990 N	895	-0-	-95	-0-	860	3	35	9	N	32					308
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1148	3	266	9	N	242	372	1			178
06	1020 N	516	-0-	-504	-0-	420	3	96	9	N	87					265

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037

01	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	5598	3	627	9	N	570	567	1			262
02	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	4714	3	757	9	N	688	743	1			207
03	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5383	3	582	9	N	529	558	1			178
04	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	8544	3	596	9	N	542	553	1			167
05	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5226	3	554	9	N	504	543	1			128
*06	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5434	3	583	9	N	530	561	1			97

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3029	3	835	9	N	759	1127	1			160
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	2749	3	763	9	N	694	757	1			97
03	795	X	795	-0-	-0-	-0-	47	3	748	9	N	680	547	1			230
04	806	X	806	-0-	-0-	-0-	40	3	766	9	N	696	744	1			182
05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	44	3	744	9	N	676	564	1			294
*06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3002	3	642	9	N	584	559	1			319

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911

01	7006	X	5932	-0-	-1074	-0-	5535	3	397	9	N	361	382	1			156
02	6328	X	5235	-0-	-1093	-0-	4888	3	347	9	N	315	191	1			280
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	4857	3	371	9	N	337	374	1			243
04	5970	X	4707	-0-	-1263	-0-	4397	3	310	9	N	282	178	1			347
05	6169	X	3503	-0-	-2666	-0-	3257	3	246	9	N	224	370	1			201
06	5730	X	3723	-0-	-2007	-0-	3455	3	268	9	N	244	188	1			257

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105

01	3751	X	3439	-0-	-312	-0-	3151	3	288	9	N	262	366	1			204
02	3388	X	3172	-0-	-216	-0-	2934	3	238	9	N	216	191	1			229
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4132	3	199	9	N	181	184	1			226
04	4380	X	3880	-0-	-500	-0-	3588	3	292	9	N	265	185	1			306
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	3970	3	270	9	N	245	363	1			188
*06	4200	X	2668	-0-	-1532	-0-	2448	3	220	9	N	200	187	1			201

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841

01	2449	N	1485	-0-	-964	-0-	1273	3	212	9	N	193	368	1			356
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1556	3	308	9	N	280	364	1			272
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1589	3	246	9	N	224	179	1			317
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2264	3	398	9	N	362	178	1			501
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2506	3	268	9	N	244	372	1			373
*06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1755	3	329	9	N	299	562	1			110

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610

01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	2863	3	180	9	N	164	191	1			281
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2628	3	199	9	N	181	179	1			283
03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2622	3	171	9	N	155	188	1			250
04	2340	X	1699	-0-	-641	-0-	1566	3	133	9	N	121	188	1			183
05	2418	X	2115	-0-	-303	-0-	2007	3	108	9	N	98					281
06	2340	X	2027	-0-	-313	-0-	1921	3	106	9	N	96	187	1			190

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907

01	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	12455	3	867	9	N	788	749	1			301
02	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	9884	3	729	9	N	663	573	1			391
03	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	13998	3	755	9	N	686	748	1			329
04	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8550	3	444	9	N	404	543	1			190
05	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	9460	3	573	9	N	521	539	1			172
*06	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9317	3	603	9	N	548	540	1			180

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414

01	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2095	3	421	9	N	383	564	1			155
02	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1372	3	351	9	N	319	372	1			102
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2116	3	408	9	N	371	181	1			292
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3105	3	427	9	N	388	361	1			319
05	2511	X	2309	-0-	-202	-0-	1920	3	389	9	N	354	366	1			307
06	2430	X	1975	-0-	-455	-0-	1627	3	348	9	N	316	371	1			252

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					265
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140					405
03	14B2 EXT	479	-0-	479	479	479	3			N	-0-	188	1			217
04	14B2 EXT	13877	-0-	13877	14356	11690	3	2187	9	N	1988	1457	1			748
05	14B2 EXT	18585	-0-	18585	32941	16484	3	2101	9	N	1910	2387	1			271
*06	45169 X	12228	-0-	-32941	-0-	10857	3	1371	9	N	1246	1287	1			230

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943

01	1519 N	660	-0-	-859	-0-	18	3	642	9	N	584	571	1			264
02	1652 N	538	-0-	-1114	-0-	18	3	520	9	N	473	368	1			369
03	2015 N	599	-0-	-1416	-0-	17	3	582	9	N	529	547	1			351
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	636	745	1			242
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	12	3	558	9	N	507	553	1			196
*06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	16	3	591	9	N	537	549	1			184

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072

01	868 N	857	-0-	-11	-0-	825	3	32	9	N	29					153
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	756	3	149	9	N	135					288
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	976	3	14	9	N	13					301
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					301
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	3	185	1			119
*06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	978	3	167	9	N	152					271

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850

01	10571 X	7998	-0-	-2573	-0-	7666	3	332	9	N	302	379	1			192
02	8876 X	7469	-0-	-1407	-0-	7179	3	290	9	N	264	192	1			264
03	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	8039	3	303	9	N	275	368	1			171
04	7740 X	7512	-0-	-228	-0-	7253	3	259	9	N	235	187	1			219
05	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	8401	3	339	9	N	308	365	1			162
*06	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	7919	3	323	9	N	294	187	1			269

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260

01	1860 X	557	-0-	-1303	-0-	524	3	33	9	N	30					238
02	1344 X	1057	-0-	-287	-0-	979	3	78	9	N	71	190	1			119
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	584	3	35	9	N	32					151
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	740	3	57	9	N	52					203
05	1178 N	849	-0-	-329	-0-	818	3	31	9	N	28					231
*06	600 N	233	-0-	-367	-0-	211	3	22	9	N	20					251

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080

01	10447 X	9918	-0-	-529	-0-	9728	3	190	9	N	173	191	1			212
02	9604 X	8270	-0-	-1334	-0-	8130	3	140	9	N	127	190	1			149
03	10633 X	9601	-0-	-1032	-0-	9417	3	184	9	N	167					316
04	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	13829	3	155	9	N	141	190	1			267
05	9920 X	8473	-0-	-1447	-0-	8312	3	161	9	N	146	188	1			225
06	9600 X	5687	-0-	-3913	-0-	5547	3	140	9	N	127	187	1			165

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984

01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					86
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					86
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	8380	-0-	-2501	-0-	7918	3	462	9	N	420	381	1			289
02	9828	X	8934	-0-	-894	-0-	8488	3	446	9	N	405	565	1			129
03	10819	X	9649	-0-	-1170	-0-	9260	3	389	9	N	354	362	1			121
04	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	385	345	1			161
05	9889	X	8671	-0-	-1218	-0-	8257	3	414	9	N	376	377	1			160
06	9570	X	9158	-0-	-412	-0-	8741	3	417	9	N	379	364	1			175

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	91	3	65	9	N	59					193
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					193
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					193

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63					156
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					156

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) 25647 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RINEHART, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 171193 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 9) 25651 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
DOUBLE BAYOU CGU 1 WELL #: 6D RRCID -> 285027 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6270 - 6300

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 14) 25651 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9014 - 9016

01	3286		2659	-0-	-627	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
02	2860		2474	-0-	-386	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
03	3100		2411	-0-	-689	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
04	3000		2190	-0-	-810	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
05	3100		2130	-0-	-970	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	2640	#	2034	-0-	-606	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

DRAKES BRANCH (COCKFIELD) 26058 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
AR&S DRAKES BRANCH FEE WELL #: 2 RRCID -> 057026 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG) 26060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP EAST SKILLERN WELL #: RRCID -> 278630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11656 - 11682

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAKES BRANCH, W (YEGUA 5TH) 26064 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP CATS BACK WELL #: 1 RRCID -> 273643 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5351 - 5355

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	696	736	1			114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118					232
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	172					404
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	318	493	1			229
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					229

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81

HERMANN HOSPITAL ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORIAN WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	35	1	33	2	N	-0-					125
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	39	1	361	2	N	-0-					125
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	85	1	420	2	N	-0-					125
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	159	1	885	2	N	-0-					125
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	129	1	687	2	N	-0-					125
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	124	1	412	2	N	-0-					125

MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699

01	2480	N	132	-0-	-2348	-0-	69	1	63	2	N	-0-					112
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	237	1	2480	2	N	30					142
							33	9									
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	320	1	1750	2	N	30					172
							33	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	212	1	1718	2	N	88	212	1			48
							97	9									
05	2728	N	1845	-0-	-883	-0-	292	1	1553	2	N	-0-					48
06	2040	N	1369	-0-	-671	-0-	316	1	1053	2	N	-0-					48

MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863

01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	5					202
02	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2281	2	249	9	N	226	179	1			249
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	157	1	2162	2	N	254	363	1			140
							279	9									
04	3000	N	3198	-0-	198	198	2711	2	487	9	N	443	488	1			95
05	2985	N	2787	-0-	-198	-0-	256	1	2346	2	N	168	168	1			95
							185	9									
*06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	1888	2	568	9	N	516	491	1			120

MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318

01	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					97
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					97
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					97
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					97
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					97
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	N	-0-					97

MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 9 RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

MORIAN WELL #: 10 RRCID -> 244395 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388

01	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	13					272
02	1792 X	140	-0-	-1652	-0-	2	1	126	2	N	11	176	1			107
						12	9									
03	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	372	1	2100	2	N	47					154
						52	9									
04	1800 X	27	-0-	-1773	-0-	23	2	4	9	N	4	1	1			157
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					157
06	2430 X	2421	-0-	-9	-0-	532	1	1861	2	N	25	7	1			175
						28	9									

LAZY M WELL #: 1 RRCID -> 247935 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAZY M WELL #: 2 RRCID -> 248043 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562

01	8680 X	2427	-0-	-6253	-0-	1238	1	1167	2	N	20					90
						22	9									
02	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	707	1	7112	2	N	62					152
						68	9									
03	8680 X	5959	-0-	-2721	-0-	926	1	4958	2	N	68					220
						75	9									
04	6600 X	6491	-0-	-109	-0-	896	1	5503	2	N	84	209	1			95
						92	9									
05	8742 X	5709	-0-	-3033	-0-	904	1	4805	2	N	-0-					95
06	8460 X	6071	-0-	-2389	-0-	1269	1	4668	2	N	122	33	1			184
						134	9									

LAZY M WELL #: 5 RRCID -> 281253 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

DUBINA, W. (OAKVILLE 500) 26230 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
EASTEX INJECTION, INC. 239237
POKLUDA WELL #: 1 RRCID -> 113093 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 725 PERF. 603 - 610

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

RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 113095 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614

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

DUFFY (FRIO 5550) 26334 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY WELL #: 24 RRCID -> 084966 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5425 - 5430

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

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

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

DUFFY, G. A. WELL #: 28 RRCID -> 202776 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384

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

DUFFY, G. A. WELL #: 12 RRCID -> 215628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE (6200) 26401 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATLAS OPERATING LLC 036587
SWANSON WELL #: 1 RRCID -> 283644 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5976 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

DUNCAN (WILCOX) 26492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
I.V. DUNCAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 283354 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9914 - 10042

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2019

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2019 - PLUGGED 06/11/19

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201102 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597

01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7255	2	42	9	N	38					142
02	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6097	2	46	9	N	42					184
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6927	2	41	9	N	37					221
04	7050	X	6457	-0-	-593	-0-	6407	2	50	9	N	45					266
*05	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7646	2	34	9	N	31	170	1			127
06	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					127

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469

01	T. A.		4	-0-	4	2162	3	2	1	9	Y	1					38
02	2919	X	757	-0-	-2162	-0-	751	2	6	9	Y	5					43
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	3	6	1			40
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					40
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
STODDARD -A- WELL #: 1 L RRCID -> 006036 COMPL. DATE 02/23/1962 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214

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

STODDARD-LEWIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147005 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LEWIS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540

01	DLQ G-10	1117	-0-	1117	5812	1071	2	46	9	Y	42					55
02	2700 N	1428	-0-	-1272	4540	1363	2	65	9	Y	59	57	1			57
03	3100 N	903	-0-	-2197	2343	862	2	41	9	Y	37	55	1			39
04	3000 N	858	-0-	-2142	201	810	2	48	9	Y	44	59	1			24
*05	866 N	665	-0-	-201	-0-	612	2	53	9	Y	48	55	1			17
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					17

SANTOS-LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593

01	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6534	2	138	9	N	125					155
02	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5544	2	146	9	N	133	179	1			109
03	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6138	2	132	9	N	120	179	1			50
04	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6561	2	124	9	N	113					163
*05	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6130	2	140	9	N	127	184	1			106
06	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					106

LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307

01	DLQ G-10	573	-0-	573	2928	541	2	32	9	Y	29					44
02	2700 N	327	-0-	-2373	555	288	2	39	9	Y	35	40	1			39
03	1217 N	662	-0-	-555	-0-	633	2	29	9	Y	26	38	1			27
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	460	2	34	9	Y	31	41	1			17
*05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	907	2	37	9	Y	34	38	1			13
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					13

LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564

01	DLQ G-10	1359	-0-	1359	10238	1294	2	65	9	Y	59					126
02	12932 X	2694	-0-	-10238	-0-	2617	2	77	9	Y	70	79	1			117
03	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1304	2	57	9	Y	52	77	1			92
04	1950 X	1284	-0-	-666	-0-	1217	2	67	9	Y	61	82	1			71
*05	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1317	2	76	9	Y	69	76	1			64
06	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					64

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
J.C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380

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

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258

ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 279055 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14719 PERF.11753 - 11760

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330

01	868 N	542	-0-	-326	-0-	532	2	10	9	N	9					145
02	532 N	452	-0-	-80	-0-	302	2	150	9	N	136	181	1			100
03	496 N	393	-0-	-103	-0-	324	2	69	9	N	63					163
*04	510 N	217	-0-	-293	-0-	202	2	15	9	N	14					177
*05	496 N	114	-0-	-382	-0-	108	2	6	9	N	5					182
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					182

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.) 26510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
PIERCE EST. OIL & GAS INTS. WELL #: 1 RRCID -> 048189 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11326 - 11336

01	3565 #	3445	-0-	-120	-0-	3420	2	25	9	N	23					216
02	3220 #	3127	-0-	-93	-0-	3095	2	32	9	N	29	166	1			79
03	3629 R	3629	-0-	-0-	-0-	3584	2	45	9	N	41					120
04	3403 R	3403	-0-	-0-	-0-	3360	2	43	9	N	39					159
05	3472 #	3194	-0-	-278	-0-	3066	2	128	9	N	116	175	1			100
06	3510 #	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					100

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.) 26510 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
PIERCE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 051155 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	36	1	2145	2	N	18					152
						20	9									
02	1764 N	970	-0-	-794	-0-	9	1	944	2	N	15					167
						17	9									
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	30	1	1983	2	N	21					188
						23	9									
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	24	1	1354	2	N	15					203
						17	9									
05	1085 N	561	-0-	-524	-0-	12	1	538	2	N	10					213
						11	9									
*06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	6	1	446	2	N	12	157	1			68
						13	9									

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) 26512 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEXINGTON EXPLORATION LLC 500221
STEELE, L. M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 130044 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.11302 - 11321

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.) 26513 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
TERRY, P.P. WELL #: RRCID -> 098410 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10862 - 10867

01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164

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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
06 14B2 EXT	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

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT		-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100) 26876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
ETOCO, L.P. 255133
WALKER WELL #: 1R RRCID -> 182406 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12497 - 12501

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

WALKER WELL #: 2D RRCID -> 208410 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844

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

DYERSDALE, N. (CM-2) 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MENGDEN, W. ESTATE OF 559696
RJS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 067977 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYERSDALE, N. (CM-3) 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MENGDEN, W. ESTATE OF 559696
RJS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 067978 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

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

DYERSDALE, N. (CM-3) //CONT.// 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

01	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	1			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DYERSDALE, N. (8100) 26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
BROOK, M. I. WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					223
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					233
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	103	1	12	9	N	11					244
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	110	1	11	9	N	10					254
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	117	1	11	9	N	10					264
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					264

DYNAMIC (FRIO 3700) 26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KALLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	75	1	1425	2	N	37					85
							41	9									
02	1400	N	1376	-0-	-24	-0-	75	1	1264	2	N	34					119
							37	9									
03	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	75	1	1346	2	N	43					162
							47	9									
04	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	75	1	1323	2	N	35					197
							39	9									
05	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1497	2	1	9	N	1	91	1			107
*06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	75	1	1458	2	N	31					138
							34	9									

DYNAMIC (WILCOX 15,150) 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LLSE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 254918 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185829 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854

01	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	363	1	3996	3	Y	-0-					-0-
02	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	201	1	3595	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	683	1	3813	3	Y	1					1
						1	9									
04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	667	1	3577	3	Y	3					4
						3	9									
05	4371 X	4118	-0-	-253	-0-	691	1	3426	3	Y	1					5
						1	9									
06	4350 X	3877	-0-	-473	-0-	670	1	3207	3	Y	-0-	5	1			-0-

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185831 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORGASON DEEP G.U. WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670

01	17514 X	17514	-0-	-0-	-0-	1458	1	16038	3	Y	16					224
						18	9									
02	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	792	1	14170	3	Y	37	157	1			104
						41	9									
03	18349 X	18349	-0-	-0-	-0-	2784	1	15542	3	Y	21					125
						23	9									
04	17211 X	17211	-0-	-0-	-0-	2706	1	14505	3	Y	-0-					125
05	17639 X	13911	-0-	-3728	-0-	2332	1	11567	3	Y	11					136
						12	9									
06	17760 X	12675	-0-	-5085	-0-	2185	1	10453	3	Y	34					170
						37	9									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770

01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	115	1	1269	3	Y	-0-					-0-
02	1064 N	1019	-0-	-45	-0-	54	1	964	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	1519 N	837	-0-	-682	-0-	127	1	709	3	Y	1					1
						1	9									
04	1350 N	746	-0-	-604	-0-	116	1	627	3	Y	3					4
						3	9									
05	1116 N	873	-0-	-243	-0-	145	1	722	3	Y	5					9
						6	9									
06	810 N	600	-0-	-210	-0-	104	1	494	3	Y	2	7	1			4
						2	9									

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	186	1	2045	3	Y	-0-					29
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	102	1	1816	3	Y	7	22	1			14
							8	9									
03	2883	N	2367	-0-	-516	-0-	358	1	2005	3	Y	4					18
							4	9									
04	2160	N	2007	-0-	-153	-0-	315	1	1692	3	Y	-0-					18
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	385	1	1908	3	Y	1					19
							1	9									
06	2280	N	2134	-0-	-146	-0-	369	1	1762	3	Y	3					22
							3	9									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	279	1	3066	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	155	1	2756	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	527	1	2944	3	Y	1					1
							1	9									
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	516	1	2766	3	Y	3					4
							3	9									
05	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	542	1	2686	3	Y	3					7
							3	9									
06	3360	X	3083	-0-	-277	-0-	532	1	2550	3	Y	1	5	1			3
							1	9									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1372	-0-	-1945	-0-	114	1	1258	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	1453	-0-	-1515	-0-	77	1	1375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	266	1	1490	3	Y	1					1
							1	9									
04	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	254	1	1361	3	Y	3					4
							3	9									
05	1612	X	1600	-0-	-12	-0-	268	1	1329	3	Y	3					7
							3	9									
06	1710	N	1300	-0-	-410	-0-	224	1	1075	3	Y	1	5	1			3
							1	9									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203438 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	790	1	8686	3	Y	103					290
							113	9									
02	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	473	1	8454	3	Y	23	167	1			146
							25	9									
03	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	1653	1	9234	3	Y	2					148
							2	9									
04	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	1630	1	8740	3	Y	3					151
							3	9									
05	9920	X	9881	-0-	-39	-0-	1653	1	8200	3	Y	25					176
							28	9									
06	10530	X	9501	-0-	-1029	-0-	1640	1	7849	3	Y	11	108	1			79
							12	9									

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209214 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14405 X	14405	-0-	-0-	-0-	1200	1	13205	3	Y	-0-					-0-
02	12824 X	11771	-0-	-1053	-0-	624	1	11144	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
03	14322 X	13821	-0-	-501	-0-	2097	1	11717	3	Y	6					7
						7	9									
04	13950 X	13142	-0-	-808	-0-	2060	1	11048	3	Y	31					38
						34	9									
05	14415 X	14250	-0-	-165	-0-	2386	1	11831	3	Y	30					68
						33	9									
06	13950 X	12158	-0-	-1792	-0-	2100	1	10047	3	Y	10	47	1			31
						11	9									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 10R RRCID -> 209797 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960

01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	255	1	2796	3	Y	-0-					-0-
02	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	145	1	2599	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	486	1	2717	3	Y	2					2
						2	9									
04	2940 X	2666	-0-	-274	-0-	418	1	2240	3	Y	7					9
						8	9									
05	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	536	1	2658	3	Y	14					23
						15	9									
06	3090 X	3078	-0-	-12	-0-	531	1	2541	3	Y	5	15	1			13
						6	9									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210743 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213823 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010

01	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	200	1	2201	3	Y	-0-					-0-
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	97	1	1726	3	Y	-0-					-0-
03	2263 N	2103	-0-	-160	-0-	319	1	1783	3	Y	1					1
						1	9									
04	2310 N	2026	-0-	-284	-0-	318	1	1705	3	Y	3					4
						3	9									
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	362	1	1795	3	Y	3					7
						3	9									
06	2040 N	1997	-0-	-43	-0-	345	1	1651	3	Y	1	5	1			3
						1	9									

DYNAMIC (YEGUA 7200) 26909 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
FORGASON WELL #: 1 RRCID -> 180074 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7242 - 7254

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

DYNAMIC (YEGUA 7250) 26909 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 282567 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 17070 PERF. 7036 - 7125

01	3937 X	2025	-0-	-1912	-0-	30	1	1982	2	N	12					98
						13	9									
02	3500 X	1935	-0-	-1565	-0-	30	1	1873	2	N	29					127
						32	9									
03	2046 X	1955	-0-	-91	-0-	30	1	1906	2	N	17					144
						19	9									
04	1980 X	1965	-0-	-15	-0-	30	1	1913	2	N	20					164
						22	9									
05	2139 X	1816	-0-	-323	-0-	105	1	1696	2	N	14	100	1			78
						15	9									
*06	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	30	1	2175	2	N	17					95
						19	9									

EAGLE BAY (VICKSBURG) 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STATE TRACT 331 WELL #: 1 RRCID -> 167352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17905 PERF.15342 - 15410

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

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

STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 179673 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 6 RRCID -> 183756 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
SAN LEON GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 185633 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950

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

EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186891 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110

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-

STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188921 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 9 RRCID -> 191681 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 8 RRCID -> 207398 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

BLOW FISH GAS UNIT 329 WELL #: 2 RRCID -> 227360 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568

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

STATE TRACT 330 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234082 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
SAN LEON GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 255675 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895

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

STATE TRACT 330 WELL #: 3 RRCID -> 269151 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750) 27068 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 178537 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.17942 - 18135

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

EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186892 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.17006 - 17110

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188919 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.15421 - 15248

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAGLE LAKE (WILCOX A-2) 27094 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
EAGLE LAKE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 279146 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9609 - 9629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35557 #	17639	-0-	-17918	-0-	1726	1	15551	2	N	329	559	1			303
						362	9									
02	31220 #	16524	-0-	-14696	-0-	1570	1	14563	2	N	355	356	1			302
						391	9									
03	31837 #	21271	-0-	-10566	-0-	1769	1	19109	2	N	357	366	1			293
						393	9									
04	30810 #	22653	-0-	-8157	-0-	1728	1	20550	2	N	341	365	1			269
						375	9									
05	31837 #	25351	-0-	-6486	-0-	1720	1	23194	2	N	397	367	1			299
						437	9									
*06	23250 R	23250	-0-	-0-	-0-	1777	1	21051	2	N	384	376	1			307
						422	9									

EAGLE LAKE (WILCOX A-3) 27094 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
EAGLE LAKE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 283201 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9661 - 9674

01	48484	26903	-0-	-21581	-0-	909	1	25479	2	N	468	375	1			474
						515	9									
02	43792	22636	-0-	-21156	-0-	810	1	21389	2	N	397	569	1			302
						437	9									
03	48484	22822	-0-	-25662	-0-	866	1	21512	2	N	404	536	1			170
						444	9									
04	46590 #	21161	-0-	-25429	-0-	822	1	19953	2	N	351	179	1			342
						386	9									
05	45229 #	18233	-0-	-26996	-0-	825	1	17002	2	N	369	551	1			160
						406	9									
06	26040 #	14211	-0-	-11829	-0-	773	1	13206	2	N	211	181	1			190
						232	9									

EAGLE'S CLAW (YEGUA) 27137 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
PATOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146623 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7610 - 7634

01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-	N	-0-		245
02	1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-	N	-0-		245
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		245
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		245
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		245
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		245

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

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2019 - P/A 03/18/19

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2019 - P/A 03/18/19

EASTER (15120) 27316 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
LEHRER WELL #: 2 RRCID -> 199076 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045 X	969	-0-	-5076	-0-	969	2			N	-0-					-0-
02	5516 X	98	-0-	-5418	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
04	5910 X	3554	-0-	-2356	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
05	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
06	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTER, S. (HEARTBREAK) 27326 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
LEHRER "D" WELL #: 4 RRCID -> 186461 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313 R	313	-0-	-0-	-0-	304	1	6	2	N	3					66
						3	9									
02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					66
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	5					71
04	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	5					76
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					76
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					76

EATON (MIOCENE 2000) 27372 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
EATON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 088466 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2602 R	2602	-0-	-0-	-0-	2538	2	64	9	N	58					222
02	2576 #	2198	-0-	-378	-0-	2164	2	34	9	N	31	191	1			62
03	2883 N	2591	-0-	-292	-0-	2555	2	36	9	N	33					95
04	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2599	2	37	9	N	34					129
05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					129
*06	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2617	2	92	9	N	84	185	1			28

EDNY DUKE (WILCOX 10,500) 27700 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
BAR M RANCH WELL #: 2 RRCID -> 177905 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10540 - 10568

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

EGYPT (COOK MTN) 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
NORTHINGTON UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 286144 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 13501 PERF. 8426 - 8430

01	36828	X	-0-	-0-	-36828	-0-					N	-0-					-0-
02	33264	X	-0-	-0-	-33264	-0-					N	-0-					-0-
*03	21384	X	-0-	-0-	-21384	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/2019

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 167086 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8578

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					57
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VASTAR-DUNCAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 172021 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 8380

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
NORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 162017 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532

01	3587	X	1183	-0-	-2404	-0-	1166	2	17	9	Y	15					26
02	1036	X	710	-0-	-326	-0-	699	2	11	9	Y	10					36
03	DLQ G-10		632	-0-	632	632	621	2	11	9	Y	10					46
04	DLQ G-10		546	-0-	546	1178	540	2	6	9	Y	5					51
05	DLQ G-10		468	-0-	468	1646	462	2	6	9	Y	5					56
*06	2823	X	1177	-0-	-1646	-0-	1171	2	6	9	Y	5					61

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 170803 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618

01	620	N	316	-0-	-304	-0-	313	2	3	9	Y	3					8
02	336	N	238	-0-	-98	-0-	237	2	1	9	Y	1					9
03	DLQ G-10		342	-0-	342	342	341	2	1	9	Y	1					10
04	DLQ G-10		308	-0-	308	650	307	2	1	9	Y	1					11
05	DLQ G-10		293	-0-	293	943	292	2	1	9	Y	1					12
*06	1629	N	686	-0-	-943	-0-	685	2	1	9	Y	1					13

EGYPT (COOK MTN) //CONT.// 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
VASTAR-DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 163144 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552

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

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
EVANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 281708 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7824 - 7868

01	15686 X	13141	-0-	-2545	-0-	585	1	12439	2	N	106	176	1			29
						117	9									
02	14168 X	12258	-0-	-1910	-0-	560	1	11597	2	N	92					121
						101	9									
03	15686 X	11343	-0-	-4343	-0-	551	1	10705	2	N	79	176	1			24
						87	9									
04	14220 X	11645	-0-	-2575	-0-	599	1	10963	2	N	75					99
						83	9									
05	14694 X	11643	-0-	-3051	-0-	620	1	10938	2	N	77					176
						85	9									
06	13140 X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					N	NO RPT					176

EVANGELINE WELL #: 2 RRCID -> 286175 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7818 - 7826

01	62217 X	43133	-0-	-19084	-0-	42365	2	768	9	N	698	736	1			177
02	56196 X	35020	-0-	-21176	-0-	34424	2	596	9	N	542	550	1			169
03	62217 X	30874	-0-	-31343	-0-	55	1	30317	2	N	456	535	1			90
						502	9									
04	60210 X	34317	-0-	-25893	-0-	54	1	33765	2	N	453	348	1			195
						498	9									
05	31884 X	31884	-0-	-0-	-0-	55	1	31374	2	N	414	355	1			254
						455	9									
06	41730 X	NO RPT	-0-	-41730	-0-					N	NO RPT					254

EGYPT (FIRST WILCOX) 27807 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DUNCAN, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 160307 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11150 - 11181

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173

EGYPT (FRIO 4700) 27807 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 175534 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 4578 - 4584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1027	-0-	1027	1027	35	1	979	3	N	12	6	1			6
						13	9									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1027					N	-0-	6	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1027					N	-0-					-0-

EGYPT (2800) 27807 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258539 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670

01	279	N	228	-0-	-51	-0-	38	1	190	2	N	-0-				-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	38	1	177	2	N	-0-				-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	38	1	173	2	N	-0-				-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	38	1	225	2	N	-0-				-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	38	1	248	2	N	-0-				-0-
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	38	1	251	2	N	-0-				-0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340) 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1U RRCID -> 122098 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 4336 - 4340

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 125717 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4672 - 4720

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

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653

01	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	38	1	1110	2	N	-0-				-0-
02	1092	N	1029	-0-	-63	-0-	38	1	991	2	N	-0-				-0-
03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	38	1	1020	2	N	-0-				-0-
04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	38	1	983	2	N	-0-				-0-
05	1147	N	938	-0-	-209	-0-	38	1	900	2	N	-0-				-0-
06	1020	N	852	-0-	-168	-0-	38	1	814	2	N	-0-				-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664

01	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	38	1	1110	2	N	-0-				-0-
02	1092	N	1029	-0-	-63	-0-	38	1	991	2	N	-0-				-0-
03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	38	1	1020	2	N	-0-				-0-
04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	38	1	983	2	N	-0-				-0-
05	1147	N	938	-0-	-209	-0-	38	1	900	2	N	-0-				-0-
06	1020	N	852	-0-	-168	-0-	38	1	814	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
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	38	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	38	1	2043	2	N	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	38	1	2156	2	N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	38	1	1875	2	N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	38	1	1713	2	N	-0-					-0-
*06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	38	1	1480	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	682	N	380	-0-	-302	-0-	283	3	97	9	N	88	185	1			65
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	517	3	160	9	N	145					210
03	682	N	550	-0-	-132	-0-	416	3	134	9	N	122	182	1			150
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	550	3	131	9	N	119	176	1			93
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	525	3	158	9	N	144					237
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	541	3	162	9	N	147	179	1			205

ELAM WELL #: 2 RRCID -> 128378 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928

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

CARLQUIST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131383 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KUEHNLE WELL #: 1 RRCID -> 144980 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603

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

DAVRAN WELL #: 1 RRCID -> 283627 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAND RESOURCES, INC. 324750
ZALMAN WELL #: 1 RRCID -> 124325 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097

01	1054	N	790	-0-	-264	-0-	633	2	157	9	N	143	184	1			175
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	756	2	183	9	N	166	175	1			166
03	1054	N	937	-0-	-117	-0-	760	2	177	9	N	161	180	1			147
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	815	2	169	9	N	154	192	1			109
05	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	799	2	232	9	N	211					320
*06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	896	2	189	9	N	172	181	1			311

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
POPP, E. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119912 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 13476 PERF. 6890 - 6894

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

MACH WELL #: 1 RRCID -> 124945 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9738 - 10171

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUEHNLE WELL #: 2 RRCID -> 146633 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPP, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 163990 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9992 - 10152

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

POPP, E. J. WELL #: 3 RRCID -> 176386 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000

01	775 N	501	-0-	-274	-0-	450	3	51	9	N	46					130
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	669	3	95	9	N	86					216
03	775 N	739	-0-	-36	-0-	666	3	73	9	N	66	177	1			105
04	480 N	66	-0-	-414	-0-	62	3	4	9	N	4					109
05	775 N	68	-0-	-707	-0-	68	3			N	-0-					109
06	720 N	25	-0-	-695	-0-	25	3			N	-0-					109

KUEHNLE WELL #: 3 RRCID -> 182276 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUEHNLE WELL #: 4 RRCID -> 196721 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170

01	6820 X	914	-0-	-5906	-0-	859	3	55	9	N	50					144
02	6160 X	2472	-0-	-3688	-0-	2308	3	164	9	N	149	185	1			108
03	6820 X	2463	-0-	-4357	-0-	2319	3	144	9	N	131					239
04	6570 X	3102	-0-	-3468	-0-	2907	3	195	9	N	177	189	1			227
05	6572 X	3021	-0-	-3551	-0-	2827	3	194	9	N	176	170	1			233
*06	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2666	3	177	9	N	161	177	1			217

KUEHNLE WELL #: 5 RRCID -> 207005 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092

01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					27
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					27
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					27
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					27
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					27
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					27

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ELAM WELL #: 3 RRCID -> 230196 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

EDWIN J. POPP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245859 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	154	-0-	-63	-0-	151	3	3	9	N	3					38
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	202	3	8	9	N	7					45
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	189	3	20	9	N	18					63
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	161	3	11	9	N	10					73
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	157	3	24	9	N	22					95
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	125	3	57	9	N	52					147

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
KUBELA WELL #: 2 RRCID -> 278941 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10323 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	288	1	726	2	N	-0-					90
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	68	1	3	2	N	-0-					90
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	107	1	113	2	N	-0-					90
04	990	N	72	-0-	-918	-0-	72	1			N	-0-					90
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	1			N	-0-					90
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					90

DLCC WELL #: 2 RRCID -> 281408 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2378	-0-	-412	-0-	519	1	1718	2	N	128					215
							141	9									
02	2408	X	1964	-0-	-444	-0-	445	1	1401	2	N	107	177	1			145
							118	9									
03	2480	N	1731	-0-	-749	-0-	416	1	1201	2	N	104	184	1			65
							114	9									
04	2310	N	2177	-0-	-133	-0-	493	1	1548	2	N	124					189
							136	9									
05	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	494	1	1521	2	N	107	179	1			117
							118	9									
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					117

EL CAMPO, NE (YEGUA) 27927 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
AQUINAS OIL & GAS, LLC 028698
SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 261973 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9976 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	230	3	15	9	N	14					107
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	178	3	31	9	N	28					135
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	211	3	14	9	N	13					148
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	251	3	22	9	N	20					168
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	213	3	19	9	N	17					185
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	186	3	17	9	N	15	173	1			27

EL CAMPO, NE (YEGUA) //CONT.// 27927 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1364	N	898	-0-	-466	-0-	851	3	47	9	N	43	183	1			27
02	1232	N	1200	-0-	-32	-0-	1136	3	64	9	N	58					85
03	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1200	3	76	9	N	69					154
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1349	3	78	9	N	71	175	1			50
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1355	3	59	9	N	54					104
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1261	3	72	9	N	65					169

NORTH CIRCLE FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127993 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10208

01 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

EL GORDO (MIOCENE) 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L, SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 069709 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11800 - 11832

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

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 6 RRCID -> 069259 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10820 - 10970

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

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

EL GORDO (MIOCENE) //CONT.// 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725
STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 8 RRCID -> 070868 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11006 - 11118

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

STATE TRACT 520-L, NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 127042 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 13092 PERF.11430 - 11470

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

STATE TRACT 520L NW/4 WELL #: 4 RRCID -> 202761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12801 PERF.11166 - 11238

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL GORDO (11800) 27964 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 9 RRCID -> 071459 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11796 - 11828

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL GORDO (12100) 27964 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST. TR. 520-L, NW/4 WELL #: 16 RRCID -> 075774 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12058 - 12186

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

EL GORDO (12300) 27964 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 520-L, NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 075924 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL MATON (FRIO F-1) 28033 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PECAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278352 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16786	10904	-0-	-5882	-0-	372	1	10058	2	N	431	362	1			157
						474	9									
02	25794	15165	-0-	-10629	-0-	560	1	13889	2	N	651	745	1			63
						716	9									
03	23318	14170	-0-	-9148	-0-	620	1	13169	2	N	346	361	1			48
						381	9									
04	18748	11804	-0-	-6944	-0-	570	1	10902	2	N	302	190	1			160
						332	9									
05	18476	11749	-0-	-6727	-0-	493	1	10755	2	N	455	361	1			254
						501	9									
*06	12122	8491	-0-	-3631	-0-	468	1	7584	2	N	399	357	1			296
						439	9									

EL MATON (FRIO F-2) 28033 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PECAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279574 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	7434	-0-	-8097	110145	248	1	7186	2	N	-0-					27
02	14028	-0-	-0-	-14028	96117					N	-0-					27
03	8215	-0-	-0-	-8215	87902					N	-0-					27
04	7950	773	-0-	-7177	80725	7	1	766	2	N	-0-					27
05	8215	1661	-0-	-6554	74171	60	1	1559	2	N	38					65
						42	9									
*06	7950	837	-0-	-7113	67058	56	1	742	2	N	35					100
						39	9									

ELIJAH GREEN (WILCOX 6) 28360 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TYLER
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2C RRCID -> 282350 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9318 - 9332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	6234	-0-	6234 B	6234	682	1	3971	2	N	1437	1514	1			225
						1581	9									
02	6104 N	5379	-0-	-725 B	5509	228	1	3774	2	N	1252	1200	1			277
						1377	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5509																
03	6417 N	3389	-0-	-3028 B	2481	2223	2	1166	9	N	1060	963	1			374
04	6030 N	3086	-0-	-2944 B	-0-	2185	2	901	9	N	819	911	1			282
05	5952 N	3098	-0-	-2854 B	-0-	60	1	1979	2	N	963	911	1			334
						1059	9									
06	3270 N	2749	-0-	-521 B	-0-	58	1	1599	2	N	993	1148	1			179
						1092	9									

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
01	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	279	1	1239	2	N	-0-					201
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	252	1	1091	2	N	-0-					201
03	1426 N	855	-0-	-571	-0-	162	1	693	2	N	-0-					201
04	1470 N	1392	-0-	-78	-0-	261	1	1131	2	N	-0-					201
05	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	279	1	1079	2	N	-0-					201
*06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	270	1	978	2	N	-0-					201

ELWOOD (DISCORBIS) 28785 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JTW VI WELL #: 1 RRCID -> 277015 COMPL. DATE 05/26/2014 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12252 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6556	-0-	-1132	-0-	784	1	5737	3	N	32					174
							35	9									
02	6944	X	6079	-0-	-865	-0-	751	1	5328	3	N	-0-					174
03	6944	X	6511	-0-	-433	-0-	863	1	5642	3	N	5					179
							6	9									
04	6720	X	6343	-0-	-377	-0-	757	1	112	2	N	-0-					179
							5474	3									
05	6727	X	5826	-0-	-901	-0-	796	1	651	2	N	10					189
							4368	3	11	9							
06	6510	X	5571	-0-	-939	-0-	811	1	502	2	N	3					192
							4255	3	3	9							

JACK WHITE WELL #: 1 RRCID -> 284322 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11350 - 11370

01	527	X	467	-0-	-60	-0-	53	1	396	3	N	16	3	1			47
							18	9									
02	504	X	358	-0-	-146	-0-	44	1	314	3	N	-0-					47
03	558	X	430	-0-	-128	-0-	57	1	373	3	N	-0-					47
04	540	X	302	-0-	-238	-0-	35	1	5	2	N	-0-					47
							262	3									
05	527	X	284	-0-	-243	-0-	39	1	32	2	N	-0-					47
							213	3									
06	450	X	189	-0-	-261	-0-	26	1	17	2	N	6					53
							139	3	7	9							

ELWOOD (L. VICKSBURG 13200 SD) 28785 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACK WHITE WELL #: 1 RRCID -> 276069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13375 - 13436

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	178	1			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/03/2018

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

01	21340	R	21340	-0-	-0-	-0-	21290	2	50	9	N	45					122
02	18998	R	18998	-0-	-0-	-0-	18918	2	80	9	N	73					195
03	20614	R	20614	-0-	-0-	-0-	20568	2	46	9	N	42	160	1			77
04	20340		19791	-0-	-549	-0-	19771	2	20	9	N	18					95
05	21018		20897	-0-	-121	-0-	20866	2	31	9	N	28					123
06	20340		18929	-0-	-1411	-0-	18899	2	30	9	N	27					150

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

01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					62
02	1540	N	1524	-0-	-16	-0-	1524	2			N	-0-					62
03	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1304	2			N	-0-					62
04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1336	2			N	-0-					62
05	1705	N	1119	-0-	-586	-0-	1110	2	9	9	N	8					70
06	1260	N	1043	-0-	-217	-0-	1030	2	13	9	N	12					82

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

ENGLEHART (WILCOX 8800) 29110 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
TMR EXPLORATION, INC. 834097
JOHNSON -E- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078901 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776

01	1550 N	1140	-0-	-410	-0-	1134	2	6	9	N	5					27
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1582	2	14	9	N	13					40
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1655	2	17	9	N	15					55
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1578	2	13	9	N	12					67
05	1767 N	1531	-0-	-236	-0-	1519	2	12	9	N	11					78
*06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1749	2	13	9	N	12					90

ENGLEHART (WILCOX 8900) 29110 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
TMR EXPLORATION, INC. 834097
HUDSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 108022 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8882 - 8986

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

01	3007 #	-0-	-0-	-3007	-0-					N	22					172
02	3092	1058	-0-	-2034	-0-	1036	3	22	9	N	20					192
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2037	3	79	9	N	72	179	1			85
04	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2634	3	44	9	N	40					125
05	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2701	3	81	9	N	74					199
06	2040 N	776	-0-	-1264	-0-	764	3	12	9	N	11	177	1			33

ENGLEHART (3300) 29110 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 233258 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3322 - 3326

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

LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 242435 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3125 - 3138

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEANE WELL #: 1 RRCID -> 265913 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3211 - 3213

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLIPSON/HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 265862 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3339 - 3341

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENGLEHART, S. (3960) 29115 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 279931 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3923 - 3926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010			N	-0-			-0-

ENGLEHART, S. (6200) 29115 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
HUVAR, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 212154 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2019 - P/A 03/12/19

LABAY, JOE WELL #: 1 RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44

ESPERSON DOME 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 105294 COMPL. DATE 02/25/1941 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780

01	775 N	421	-0-	-354	-0-	133	1	288	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	484	-0-	-160	-0-	146	1	338	2	Y	-0-			-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	152	1	352	2	Y	-0-			-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	138	1	540	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	525	-0-	-2	-0-	139	1	386	2	Y	-0-			-0-
*06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	166	1	491	2	Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 105296 COMPL. DATE 10/03/1949 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 105297 COMPL. DATE 10/01/1941 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142

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

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 105298 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050

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

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: X 92 RRCID -> 136867 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839

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

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A 46 RRCID -> 146865 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-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-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A 58 RRCID -> 147073 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	2	Y	-0-				-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	24	1	55	2	Y	-0-				-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	66	1	154	2	Y	-0-				-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	58	1	226	2	Y	-0-				-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	95	1	265	2	Y	-0-				-0-
06	180	N	66	-0-	-114	-0-	17	1	49	2	Y	-0-				-0-

STANOLIND-SUN FEE WELL #: 3 RRCID -> 150796 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86

SOUTH ESPERSON UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 154197 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778

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-

HLAVATY WELL #: S 19 RRCID -> 174331 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 28 RRCID -> 180653 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	47	1	101	2	Y	-0-					1
02	224 N	117	-0-	-107	-0-	35	1	82	2	Y	-0-					1
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	35	1	81	2	Y	-0-					1
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	33	1	130	2	Y	-0-					1
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	38	1	104	2	Y	-0-					1
*06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	45	1	133	2	Y	-0-					1

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: X185 RRCID -> 180708 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 29 RRCID -> 180732 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289

01	465 N	338	-0-	-127	-0-	107	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	392 N	225	-0-	-167	-0-	68	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	273	-0-	-161	-0-	82	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	115	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	117	1	327	2	Y	-0-					-0-
*06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	121	1	357	2	Y	-0-					-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BP/KERR-MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 219170 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9300 - 9305

01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	76	1	47	3	N	97					232
						107	9									
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	101	1	267	3	N	96	180	1			148
						106	9									
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	93	1	36	3	N	113	173	1			88
						124	9									
04	210 N	100	-0-	-110	-0-	76	1	24	3	N	-0-					88
05	527 N	334	-0-	-193	-0-	68	1	39	3	N	206	171	1			123
						227	9									
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	76	1	13	3	N	112					235
						123	9									

BP/ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 246885 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8501 - 8507

01	11160 X	7123	-0-	-4037	-0-	37	1	6988	3	N	89					114
						98	9									
02	10024 X	6646	-0-	-3378	-0-	34	1	6575	3	N	34					148
						37	9									
03	10726 X	7264	-0-	-3462	-0-	37	1	7183	3	N	40					188
						44	9									
04	6900 X	1126	-0-	-5774	-0-	28	1	1089	3	N	8	166	1			30
						9	9									
05	7347 X	1198	-0-	-6149	-0-	17	1	1172	3	N	8					38
						9	9									
06	7110 X	1624	-0-	-5486	-0-	20	1	1587	3	N	15					53
						17	9									

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING //CONT.// 664125
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
01	2790	X	1746	-0-	-1044	-0-	13	1	1696	3	N	34			104
							37	9							
02	2436	X	2292	-0-	-144	-0-	17	1	2260	3	N	14			118
							15	9							
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	17	1	2251	3	N	7			125
							8	9							
04	1680	N	1350	-0-	-330	-0-	36	1	1308	3	N	5			130
							6	9							
05	2511	N	1598	-0-	-913	-0-	16	1	1574	3	N	7			137
							8	9							
06	2190	N	2088	-0-	-102	-0-	19	1	2069	3	N	-0-			137

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

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-

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

01	248	N	149	-0-	-99	-0-	47	1	102	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	129	-0-	-67	-0-	39	1	90	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	45	1	105	2	Y	-0-			-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	52	1	202	2	Y	-0-			-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	47	1	132	2	Y	-0-			-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	53	1	158	2	Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 22 RRCID -> 177418 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, THOS. E. WELL #: S 23 RRCID -> 180386 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366

01	837	N	522	-0-	-315	-0-	165	1	357	2	Y	-0-			-0-
02	700	N	325	-0-	-375	-0-	98	1	227	2	Y	-0-			-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	135	1	312	2	Y	-0-			-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	267	1	1046	2	Y	-0-			-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	208	1	578	2	Y	-0-			-0-
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	220	1	650	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
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-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 5R RRCID -> 166758 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632

01	992 N	748	-0-	-244	-0-	237	1	511	2	Y	-0-					21
02	896 N	591	-0-	-305	-0-	177	1	411	2	Y	3					24
						3	9									
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	147	1	342	2	Y	-0-					24
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	234	1	917	2	Y	-0-					24
05	651 N	628	-0-	-23	-0-	166	1	462	2	Y	-0-					24
*06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	204	1	602	2	Y	2	2	1			24
						2	9									

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 11 RRCID -> 166790 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620

01	341 N	273	-0-	-68	-0-	86	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	67	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	74	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	82	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	67	1	186	2	Y	-0-					-0-
*06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	64	1	189	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 15 RRCID -> 168407 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656

01	1426 N	914	-0-	-512	-0-	289	1	625	2	Y	-0-					5
02	868 N	787	-0-	-81	-0-	237	1	550	2	Y	-0-					5
03	992 N	929	-0-	-63	-0-	280	1	649	2	Y	-0-					5
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	301	1	1181	2	Y	-0-					5
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	359	1	1001	2	Y	-0-					5
*06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	307	1	905	2	Y	8	7	1			6
						9	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

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

01	124 N	73	-0-	-51	-0-	23	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	20	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	25	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	25	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	16	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	17	1	51	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER) 29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAJDAK, J. WELL #: A 2 RRCID -> 006111 COMPL. DATE 07/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7780 - 7806

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

ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573

01	4650 X	41	-0-	-4609	-0-	13	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	4200 X	319	-0-	-3881	-0-	96	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	2573 X	194	-0-	-2379	-0-	58	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	480 X	400	-0-	-80	-0-	81	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	496 X	463	-0-	-33	-0-	122	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	330 X	245	-0-	-85	-0-	62	1	183	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500) 29375 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, THOS. E. WELL #: 36 RRCID -> 006112 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594

01	279 N	159	-0-	-120	-0-	50	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	140	-0-	-56	-0-	42	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	55	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	58	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	58	1	160	2	Y	-0-					-0-
*06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	64	1	188	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473

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

VAJDAK, J. WELL #: A 6 RRCID -> 006116 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380

01	403 N	366	-0-	-37	-0-	90	1	195	2	Y	74	119	1			134
						81	9									
02	364 N	295	-0-	-69	-0-	67	1	155	2	Y	66					200
						73	9									
03	434 N	322	-0-	-112	-0-	71	1	164	2	Y	79	129	1			150
						87	9									
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	79	1	308	2	Y	20	150	1			20
						22	9									
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	97	1	270	2	Y	132					152
						145	9									
*06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	69	1	204	2	Y	64	135	1			81
						70	9									

ESPERSON DOME, WEST 29382 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COHN, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 111211 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971

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

EVADALE, NE. (YEGUA) 29640 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
BP AMERICAN A-392 WELL #: 1 RRCID -> 201704 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8572 - 8578

01	6980	6590	-0-	-390	-0-	5896	2	694	9	N	631	734	1			60
02	8368	6984	-0-	-1384	-0-	6378	2	606	9	N	551	531	1			80
03	7772	6986	-0-	-786	-0-	6173	2	813	9	N	739	729	1			90
04	9050	7525	-0-	-1525	-0-	6802	2	723	9	N	657	582	1			165
05	9230	7715	-0-	-1515	-0-	6992	2	723	9	N	657	712	1	10	8	100
06	6000	7025	-0-	1025	1025	6361	2	664	9	N	604	524	1			180

EVERGREEN 29725 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 264042 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-9547	Y	-0-	102
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-9547	Y	-0-	102
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-9547	Y	-0-	102
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-9547	Y	-0-	102
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-9547	Y	-0-	102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9547	Y	-0-	102

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 269189 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4538 - 4556

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-	40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-	40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-	40

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FAIRCHILDS (YEGUA NOD MEX 1 SD) 30003 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PERRYMAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209600 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10593 - 10599

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				230
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				230
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				230
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				230
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				230
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	167	1		63

FANNETT 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JUNKER SPENCER WELL #: 55 RRCID -> 063968 COMPL. DATE 04/19/1971 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6184 - 6233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 42 RRCID -> 161538 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6398 - 7660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AUBEY, VICTOR WELL #: 12 RRCID -> 223031 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6794 - 6808

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

P. BORDAGE EST. WELL #: 17 RRCID -> 246622 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7358 - 7682

01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	62	1	6	3	N	-0-			-0-
02	322 R	322	-0-	-0-	-0-	74	1	248	3	N	-0-			-0-
03	124 #	117	-0-	-7	-0-	54	1	63	3	N	-0-			-0-
04	120 #	25	-0-	-95	-0-	22	1	3	2	N	-0-			-0-
05	217 #	81	-0-	-136	-0-	38	1	6	2	N	-0-			-0-
						37	3							
*06	550 R	550	-0-	-0-	-0-	151	1	44	2	N	-0-			-0-
						355	3							

JUNKER SPENCER WELL #: 52 RRCID -> 262369 COMPL. DATE 06/24/1969 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6287 - 6294

01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
02	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2019

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 045886 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017

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

MCLEAN, MARRS "E" ET AL WELL #: 15 RRCID -> 084088 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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-

BORDAGES, I.R. ET AL "A" WELL #: 31 RRCID -> 086687 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5286 - 5428

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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

BURRELL, C.W. ET AL WELL #: 37 RRCID -> 097269 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 6290

01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLEAN, MARRS -E- WELL #: 10 RRCID -> 124544 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528

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-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 145823 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 2215 - 2348

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, E. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 149418 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7301 - 7312

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

BORDAGES, P. EST ET AL WELL #: 22 RRCID -> 150963 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7704 - 7708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 52R RRCID -> 271050 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7075 - 7254

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAURE (WILCOX) 30403 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
BADGER ENERGY, INC. 042410
MITCHELL, GEORGE WELL #: RRCID -> 139960 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 14245 PERF.13655 - 13725

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/1993

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE) 30442 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
SCHMIDT, WAYNE W. 754167
SCHMIDT, WALLIE A. WELL #: 2 RRCID -> 006203 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 138 - 149

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

FELICIA (YEGUA) 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUDSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 248256 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WILLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 202098 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813

01	2790 X	2117	-0-	-673	-0-	1212	1	885	2	N	18					677
						20	9									
02	2464 X	1906	-0-	-558	-0-	1094	1	803	2	N	8					685
						9	9									
03	2356 X	1739	-0-	-617	-0-	1220	1	486	2	N	30					715
						33	9									
04	3180 X	2015	-0-	-1165	-0-	1193	1	803	2	N	17					732
						19	9									
05	3286 X	2053	-0-	-1233	-0-	1233	1	803	2	N	15					747
						17	9									
06	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					747

WILLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 202957 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	59	1	43	2	N	-0-					57
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	54	1	40	2	N	-0-					57
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	51	1	20	2	N	-0-					57
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	37	1	25	2	N	-0-					57
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	38	1	25	2	N	-0-					57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WILLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204035 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

WAGNER OIL COMPANY 891175
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 202077 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 202462 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794

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

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 206474 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742

01	3038 X	2495	-0-	-543	-0-	210	1	2174	3	N	101	182	1			44
						111	9									
02	2744 X	2268	-0-	-476	-0-	167	1	2065	3	N	33					77
						36	9									
03	3038 X	2519	-0-	-519	-0-	212	1	2257	3	N	45					122
						50	9									
04	2460 X	2434	-0-	-26	-0-	208	1	2174	3	N	47					169
						52	9									
05	2542 X	2454	-0-	-88	-0-	224	1	2175	3	N	50	174	1			45
						55	9									
*06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	205	1	2589	3	N	30					75
						33	9									

PIC REALTY CORP WELL #: 1 RRCID -> 235472 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 241263 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAGAN WELL #: 1 RRCID -> 241925 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11228

01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	568	1	1909	3	N	112					176
						123	9									
02	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	504	1	1409	3	N	106	185	1			97
						117	9									
03	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	510	1	1089	3	N	79					176
						87	9									
04	2820 X	1423	-0-	-1397	-0-	502	1	801	3	N	109	190	1			95
						120	9									
05	2914 X	1540	-0-	-1374	-0-	504	1	951	3	N	77					172
						85	9									
06	2520 X	1269	-0-	-1251	-0-	413	1	783	3	N	66	184	1			54
						73	9									

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 249955 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	950	2	141	9	Y	128	182	1			190
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	660	2	42	9	Y	38					228
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	946	2	140	9	Y	127	174	1			181
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1098	2	135	9	Y	123	181	1			123
*05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1022	2	112	9	Y	102					225
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					225

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 250063 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 250216 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242

01	14B2 EXT	111	-0-	111	213	110	1	1	9	Y	1					1
02	14B2 EXT	117	-0-	117	330	117	1			Y	-0-					1
03	14B2 EXT	101	-0-	101	431	101	1			Y	-0-					1
04	14B2 EXT	106	-0-	106	537	106	1			Y	-0-					1
*05	591 X	54	-0-	-537	-0-	50	2	4	9	Y	4					5
06	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					5

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 251332 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11020 - 11188

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 253327 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 10986

01	DLQ G-10	102	-0-	102	404	101	1	1	9	Y	1					1
02	DLQ G-10	115	-0-	115	519	115	1			Y	-0-					1
03	622 N	103	-0-	-519	-0-	103	1			Y	-0-					1
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					1
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	60	2	11	9	Y	10					11
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					11

FELICIA, S. (YEGUA 11160) 30542 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 186908 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11001 - 11107

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELICIA, S. (YEGUA 11160) //CONT.// 30542 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 216019 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11104 - 11112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	103	-0-	103	419	102	1	1	9	Y	1					1
02	14B2 EXT	112	-0-	112	531	112	1			Y	-0-					1
03	633 X	102	-0-	-531	-0-	102	1			Y	-0-					1
04	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					1
05	124 X	26	-0-	-98	-0-	26	1			Y	-0-					1
06	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	25042	24456	-0-	-586	-0-	310	1	21526	2	N	2382	2581	1			581
						2620	9									
02	3746 R	3746	-0-	-0-	-0-	204	1	3362	2	N	164	545	1			200
						180	9									
03	13764 #	2377	-0-	-11387	-0-	124	1	1986	2	N	243	308	1			135
						267	9									
04	23100	1850	-0-	-21250	-0-	108	1	1498	2	N	222	127	1			230
						244	9									
05	23870	1826	-0-	-22044	-0-	115	1	1408	2	N	275	364	1	1	8	140
						303	9									
06	23100	750	-0-	-22350	-0-	42	1	503	2	N	186	184	1	2	8	140
						205	9									

FIG RIDGE (FRIO SECOND) 30822 464 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PAPCO, INC. 638695
BROUSSARD TRUST WELL #: 13 RRCID -> 114173 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-

FIG RIDGE (MARGINULINA) 30822 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PAPCO, INC. 638695
BROUSSARD TRUST WELL #: 3 U RRCID -> 033238 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946

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

FIG RIDGE (MARGINULINA) //CONT.// 30822 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PAPCO, INC. //CONT.// 638695
BROUSSARD TRUST WELL #: 10 RRCID -> 107151 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948

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

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
PIPKIN, S. W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 152967 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7868 - 7884

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

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND) 30822 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGOWN, ANNA MAE GU WELL #: 1 RRCID -> 274662 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND) 30822 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
FROST, J. M. UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 209611 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11924 - 11927

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FB C 9800) 31028 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 1-4A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183428 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10190 - 10228

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

FISHERS REEF (FRIO B 9800) 31028 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT NO. 46 WELL #: 1 RRCID -> 182398 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 9791

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

FISHERS REEF (FRIO 1-A) 31028 128 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
FR TRACT 1-4B WELL #: 70 F RRCID -> 050279 COMPL. DATE 11/10/1967 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7531 - 7532

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

FISHERS REEF (FRIO 5-A) 31028 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
FR TRACT 1-4B WELL #: 67 F RRCID -> 119788 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8223 - 8255

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 5, NE) 31028 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
FR TRACT 9-12B WELL #: 110 U RRCID -> 114356 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8203 - 8248

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6) 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
FR TRACT 1-4B WELL #: 68 H RRCID -> 093112 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8319 - 8339

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

FR TRACT 46 WELL #: 51 RRCID -> 100236 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 8336 - 8353

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6) //CONT.// 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
FR TRACT 46 WELL #: 59 F RRCID -> 100577 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8339 - 8364

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

FR TRACT 1-4B WELL #: 70 H RRCID -> 103759 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N) 31028 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
FISHERS REEF TRACT 5-8B WELL #: 104 RRCID -> 168709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360

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

FISHERS REEF (FRIO 17) 31028 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 5-8A WELL #: 1 RRCID -> 230143 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10148 - 10194

*07	DLQ G-10	390	-0-	390	2286	379	2	11	9	Y	10	6	1			33
*08	DLQ G-10	386	-0-	386	2672	376	2	10	9	Y	9	14	1			28
*09	DLQ G-10	406	-0-	406	3078	395	2	11	9	Y	10	8	1			30
*10	DLQ G-10	397	-0-	397	3475	387	2	10	9	Y	9	4	1			35
*11	DLQ G-10	403	-0-	403	3878	391	2	12	9	Y	11	9	1			37
*12	DLQ G-10	440	-0-	440	4318	430	2	10	9	Y	9					46
*01	2200 N	425	-0-	-1775	2543	414	2	11	9	Y	10	8	1			48
*02	2800 N	406	-0-	-2394	149	396	2	10	9	Y	9	15	1			42
*03	564 N	415	-0-	-149	-0-	404	2	11	9	Y	10	15	1			37
*04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	411	2	9	9	Y	8	10	1			35
*05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	128	1	3	9	Y	3	3	1			18
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	86	1	64	9	Y	58	55	1			21

FISHERS REEF (FRIO 8200) 31028 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 67 H RRCID -> 107193 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086

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

FISHERS REEF (FRIO 8200) //CONT.// 31028 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088

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

FISHERS REEF (9800 FB D) 31028 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 9-12B WELL #: 1 RRCID -> 186583 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FISHERS REEF, N. (9300) 31030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A WELL #: 1 RRCID -> 154821 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 9338

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

FLAGPOND (FRIO LOWER) 31194 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
FLAG POND WELL #: 1 RRCID -> 261670 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10750 - 10790

01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					245
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
03	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1274	3	77	9	N	70					315
04	36896 X	36896	-0-	-0-	-0-	36266	3	630	9	N	573	343	1			545
05	32290 X	32290	-0-	-0-	-0-	32025	3	265	9	N	241	189	1			597
*06	29254 X	29254	-0-	-0-	-0-	28815	3	439	9	N	399	689	1			307

FLAG POND WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804

01	9052 X	6443	-0-	-2609	-0-	6349	3	94	9	N	85					353
02	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	6974	3	194	9	N	176	356	1			173
03	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7540	3	105	9	N	95					268
04	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7359	3	74	9	N	67					335
05	7936 X	7420	-0-	-516	-0-	7237	3	183	9	N	166	381	1			120
06	7680 X	7008	-0-	-672	-0-	6901	3	107	9	N	97					217

FLORES (WX CONSOLIDATED-3) 31532 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
GOLDEN WELL #: 3SW RRCID -> 209872 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (DEXTER) 32156 111 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284388 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	1			N	-0-					78
04	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	804	1	449	9	N	408	173	1			313
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	168	1			147
*06	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	1			N	-0-					147

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247649 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10871 - 11519

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278186 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11662 PERF.12104 - 16330

01	1767	#	1722	-0-	-45	-0-	324	1	1328	2	N	64						248
							70	9										
02	1596	#	1179	-0-	-417	-0-	290	1	832	2	N	52	179	1				121
							57	9										
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	314	1	1248	2	N	46	1	8				166
							51	9										
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	314	1	1362	2	N	47						213
							52	9										
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	332	1	1305	2	N	42	177	1	4	8		74
							46	9										
06	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	323	1	1140	2	N	44	2	8				116
							48	9										

ETX ENERGY, LLC 255141
MASTER KAN WELL #: 1 RRCID -> 281620 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11490 - 12174

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM 7 WELL #: 1 RRCID -> 246227 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11252 - 11685

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. 642718
LITTLE, T. A.GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137794 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11302 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2831	-0-	-300	-0-	499	1	2186	2	N	133	163	1			57
							146	9									
02	2828	X	2473	-0-	-355	-0-	462	1	1895	2	N	105					162
							116	9									
03	2852	X	2846	-0-	-6	-0-	523	1	2174	2	N	135	173	1			124
							149	9									
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	517	1	2239	2	N	115					239
							127	9									
05	2852	X	1219	-0-	-1633	-0-	352	1	777	2	N	82	179	1			142
							90	9									
06	2730	X	257	-0-	-2473	-0-	186	1	10	2	N	55					197
							61	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
01	9393	X	7623	-0-	-1770	-0-	477	1	6959	2	N	170					235
							187	9									
02	7280	X	4684	-0-	-2596	-0-	437	1	4151	2	N	87	189	1			133
							96	9									
03	7440	X	6148	-0-	-1292	-0-	511	1	5502	2	N	123	184	1			72
							135	9									
04	7380	X	2964	-0-	-4416	-0-	315	1	2610	2	N	35					107
							39	9									
05	7626	X	5728	-0-	-1898	-0-	491	1	5138	2	N	90					197
							99	9									
06	7380	X	6161	-0-	-1219	-0-	548	1	5563	2	N	45					242
							50	9									

NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4358	2	190	9	N	173	286	1			134
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3290	2	64	9	N	58					192
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4025	2	176	9	N	160	88	1			264
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3858	2	72	9	N	65	189	1			140
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4233	2	172	9	N	156	96	1			200
*06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3709	2	61	9	N	55					255

DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476

01	4092	X	3279	-0-	-813	-0-	3068	2	211	9	N	192	282	1			90
02	3528	X	2921	-0-	-607	-0-	2841	2	80	9	N	73	1	8			162
03	3906	X	2819	-0-	-1087	-0-	2640	2	179	9	N	163	88	1			237
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3677	2	86	9	N	78	179	1	1	8	135
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3281	2	169	9	N	154	92	1			197
06	3180	X	2886	-0-	-294	-0-	2829	2	57	9	N	52					249

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882

01	2735	N	2315	-0-	-420	-0-	203	1	2086	2	N	24					213
							26	9									
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	170	1	2008	2	N	13					226
							14	9									
03	2790	X	1511	-0-	-1279	-0-	105	1	1406	2	N	-0-	170	1			56
04	2700	X	2408	-0-	-292	-0-	226	1	2182	2	N	-0-					56
05	2790	X	1303	-0-	-1487	-0-	1303	2			N	-0-					56
*06	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	156	1	2271	2	N	10					66
							11	9									

FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 271509 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 258145 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	23	2	96	9	N	87					196
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					196
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					197
04	120 N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					197
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	30	2	118	9	N	107	177	1			127
*06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	14	2	37	9	N	34					161

BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					60
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					60
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					60
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					60

POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226

01	372 N	289	-0-	-83	-0-	194	2	95	9	N	86	163	1			72
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	485	2	88	9	N	80					152
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	647	2	86	9	N	78					230
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	622	2	54	9	N	49	175	1			104
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	631	2	66	9	N	60					164
*06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	708	2	56	9	N	51					215

ULRICH WELL #: 1 RRCID -> 264900 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10326 - 11894

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2018 - PLUGGED 07/05/18

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11210 - 14185

01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	314	2	11	9	N	10					249
02	420 N	252	-0-	-168	-0-	222	2	30	9	N	27	183	1			93
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	217	2	32	9	N	29					122
04	300 N	177	-0-	-123	-0-	132	2	45	9	N	41					163
05	279 N	87	-0-	-192	-0-	42	2	45	9	N	41					204
*06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	478	2	243	9	N	221	180	1			245

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

01	217 N	90	-0-	-127	-0-	62	2	28	9	N	25					223
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	13					236
03	217 N	36	-0-	-181	-0-	25	2	11	9	N	10					246
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	26	2	37	9	N	34					280
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	30	2	45	9	N	41	180	1			141
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	48					189

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	797	2	369	9	N	335	187	1			272
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	721	2	298	9	N	271	361	1			182
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	687	2	327	9	N	297	358	1			121
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	753	2	328	9	N	298	183	1			236
05	1023 N	954	-0-	-69	-0-	671	2	283	9	N	257	355	1			138
06	990 N	690	-0-	-300	-0-	595	2	95	9	N	86					224

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	623	2	985	9	N	895	723	1			308
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	490	2	498	9	N	453	549	1			212
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	398	2	464	9	N	422	368	1			266
04	1440 N	877	-0-	-563	-0-	437	2	440	9	N	400	532	1			134
05	1085 N	966	-0-	-119	-0-	447	2	519	9	N	472	356	1			250
*06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	530	2	484	9	N	440	542	1			148

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	241	2	41	9	N	37					258
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	307	2	50	9	N	45					303
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	220	2	57	9	N	52	182	1			173
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	204	2	69	9	N	63					236
05	403 N	307	-0-	-96	-0-	221	2	86	9	N	78	175	1			139
*06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	356	2	87	9	N	79					218

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	109	2	13	9	N	12					221
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	131	2	33	9	N	30					251
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	103	2	9	9	N	8					259
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	N	2	172	1			89
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	139	2	13	9	N	12					101
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	132	2	7	9	N	6					107

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

01	2294	X	1978	-0-	-316	-0-	1069	2	909	9	N	826	739	1			223
02	2072	X	1908	-0-	-164	-0-	895	2	1013	9	N	921	853	1			291
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	1476	2	1170	9	N	1064	1071	1			284
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	1560	2	1272	9	N	1156	1045	1			395
05	2108	X	2079	-0-	-29	-0-	1343	2	736	9	N	669	873	1			191
06	2550	X	2528	-0-	-22	-0-	1564	2	964	9	N	876	709	1			358

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

01	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	983	2	224	9	N	204	186	1			202
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	631	2	244	9	N	222	195	1			229
03	992	N	762	-0-	-230	-0-	542	2	220	9	N	200	179	1			250
04	1170	N	933	-0-	-237	-0-	538	2	395	9	N	359	350	1			259
05	961	N	523	-0-	-438	-0-	350	2	173	9	N	157	185	1			231
06	750	N	411	-0-	-339	-0-	270	2	141	9	N	128	178	1			181

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

01	279	N	204	-0-	-75	-0-	156	2	48	9	N	44					196
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	151	2	30	9	N	27					223
03	434	N	89	-0-	-345	-0-	75	2	14	9	N	13	153	1			83
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	86	2	42	9	N	38					121
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	166	2	194	9	N	176	180	1			117
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	81	2	128	9	N	116					233

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					112
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	14	2	1	9	N	1					113
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	24	2	2	9	N	2					115
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					115
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					115
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					115

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1270	2	56	9	N	51					118
02	616	N	415	-0-	-201	-0-	329	2	86	9	N	78					196
03	372	N	187	-0-	-185	-0-	114	2	73	9	N	66	182	1			80
04	1290	N	55	-0-	-1235	-0-	23	2	32	9	N	29					109
05	465	N	31	-0-	-434	-0-	31	2			N	-0-					109
06	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	2			N	-0-					109

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

01	589	N	551	-0-	-38	-0-	527	2	24	9	N	22					126
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	519	2	29	9	N	26					152
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	429	2	26	9	N	24					176
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	573	2	14	9	N	13					189
05	620	N	421	-0-	-199	-0-	400	2	21	9	N	19					208
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	467	2	12	9	N	11					219

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	926	2	817	9	N	743	746	1			271
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	598	2	837	9	N	761	737	1			295
03	1426 N	1138	-0-	-288	-0-	689	2	449	9	N	408	366	1			337
04	1680 N	1455	-0-	-225	-0-	695	2	760	9	N	691	681	1			347
05	1581 N	920	-0-	-661	-0-	561	2	359	9	N	326	359	1			314
06	1110 N	992	-0-	-118	-0-	565	2	427	9	N	388	527	1			175

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1071	2	129	9	N	117					290
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	993	2	142	9	N	129	176	1			243
03	1054 N	849	-0-	-205	-0-	738	2	111	9	N	101	178	1			166
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1117	2	134	9	N	122					288
05	1271 N	1019	-0-	-252	-0-	924	2	95	9	N	86	178	1			196
*06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1077	2	48	9	N	44	177	1			63

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	1530	2	547	9	N	497	555	1			121
02	1204 N	1020	-0-	-184	-0-	736	2	284	9	N	258	184	1			195
03	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	1622	2	881	9	N	801	718	1			278
04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	1767	2	693	9	N	630	712	1			196
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	1686	2	655	9	N	595	540	1			251
*06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	1552	2	712	9	N	647	703	1			195

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

01	2449 X	1854	-0-	-595	-0-	1617	2	237	9	N	215	183	1			313
02	2212 X	1213	-0-	-999	-0-	1001	2	212	9	N	193	179	1			327
03	2449 X	951	-0-	-1498	-0-	815	2	136	9	N	124	184	1			267
04	2070 X	1989	-0-	-81	-0-	1818	2	171	9	N	155	184	1			238
05	1860 X	1830	-0-	-30	-0-	1659	2	171	9	N	155	172	1			221
06	1800 X	1358	-0-	-442	-0-	1211	2	147	9	N	134	174	1			181

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

01	775 N	720	-0-	-55	-0-	577	2	143	9	N	130	175	1			149
02	644 N	568	-0-	-76	-0-	401	2	167	9	N	152	181	1			120
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	687	2	234	9	N	213	184	1			149
04	690 N	646	-0-	-44	-0-	497	2	149	9	N	135	190	1			94
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	514	2	240	9	N	218	178	1			134
*06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	607	2	204	9	N	185	177	1			142

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110

01	1302 X	1270	-0-	-32	-0-	1131	2	139	9	N	126	179	1			188
02	1288 X	1092	-0-	-196	-0-	908	2	184	9	N	167	178	1			177
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	734	2	160	9	N	145	190	1			132
04	1230 N	843	-0-	-387	-0-	718	2	125	9	N	114					246
05	1209 N	693	-0-	-516	-0-	542	2	151	9	N	137	182	1			201
06	870 N	729	-0-	-141	-0-	602	2	127	9	N	115	172	1			144

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

01	3317 X	1335	-0-	-1982	-0-	811	2	524	9	N	476	357	1			276
02	2184 X	1474	-0-	-710	-0-	978	2	496	9	N	451	536	1			191
03	2232 X	1350	-0-	-882	-0-	881	2	469	9	N	426	364	1			253
04	1980 X	1019	-0-	-961	-0-	803	2	216	9	N	196	346	1			103
05	1643 X	1160	-0-	-483	-0-	883	2	277	9	N	252	165	1			190
06	1590 X	1294	-0-	-296	-0-	780	2	514	9	N	467	349	1			308

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	873	2	91	9	N	83	187	1			119
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	720	2	39	9	N	35					154
03	651	N	544	-0-	-107	-0-	481	2	63	9	N	57					211
04	930	N	782	-0-	-148	-0-	707	2	75	9	N	68					279
05	837	N	590	-0-	-247	-0-	539	2	51	9	N	46	179	1			146
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	616	2	44	9	N	40					186

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	184	2	95	9	N	86	188	1			97
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	277	2	112	9	N	102					199
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	314	2	129	9	N	117	170	1			146
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	236	2	79	9	N	72					218
05	434	N	162	-0-	-272	-0-	121	2	41	9	N	37	166	1			89
06	420	N	221	-0-	-199	-0-	155	2	66	9	N	60					149

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	462	2	20	9	N	18	182	1			54
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	403	2	12	9	N	11					65
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	335	2	11	9	N	10					75
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	451	2	13	9	N	12					87
05	465	N	374	-0-	-91	-0-	366	2	8	9	N	7					94
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	349	2	14	9	N	13					107

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	255	2	81	9	N	74	187	1			106
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	274	2	134	9	N	122					228
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	283	2	89	9	N	81	176	1			133
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	420	2	102	9	N	93					226
05	465	N	339	-0-	-126	-0-	244	2	95	9	N	86	178	1			134
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	258	2	77	9	N	70					204

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

01	1674	X	1560	-0-	-114	-0-	1397	2	163	9	N	148	176	1			127
02	2520	X	1581	-0-	-939	-0-	1412	2	169	9	N	154	182	1			99
03	2790	X	1163	-0-	-1627	-0-	1009	2	154	9	N	140					239
04	2700	X	482	-0-	-2218	-0-	340	2	142	9	N	129	180	1			188
05	2666	X	699	-0-	-1967	-0-	566	2	133	9	N	121	180	1			129
06	1680	X	797	-0-	-883	-0-	642	2	155	9	N	141					270

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	605	2	270	9	N	245	174	1			222
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	499	2	234	9	N	213	192	1			243
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	740	2	230	9	N	209	185	1			267
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	812	2	233	9	N	212	368	1			111
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	682	2	240	9	N	218	185	1			144
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	755	2	195	9	N	177	187	1			134

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

01	961	N	814	-0-	-147	-0-	685	2	129	9	N	117					258
02	756	N	638	-0-	-118	-0-	520	2	118	9	N	107	189	1			176
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	610	2	133	9	N	121	189	1			108
04	780	N	602	-0-	-178	-0-	485	2	117	9	N	106					214
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	783	2	98	9	N	89	179	1			124
06	720	N	646	-0-	-74	-0-	537	2	109	9	N	99					223

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	509	-0-	-1444	-0-	276	2	233	9	N	212	175	1			238
02	2548	X	1555	-0-	-993	-0-	1291	2	264	9	N	240	365	1			113
03	2821	X	1319	-0-	-1502	-0-	1049	2	270	9	N	245	192	1			166
04	2730	X	601	-0-	-2129	-0-	392	2	209	9	N	190	172	1			184
05	2511	X	1012	-0-	-1499	-0-	756	2	256	9	N	233	176	1			241
06	1680	X	891	-0-	-789	-0-	678	2	213	9	N	194	176	1			259

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1177	2	157	9	N	143					234
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	480	2	141	9	N	128	193	1			169
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	270	2	105	9	N	95					264
04	330	N	219	-0-	-111	-0-	130	2	89	9	N	81	179	1			166
05	341	N	208	-0-	-133	-0-	103	2	105	9	N	95					261
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	212	2	105	9	N	95	180	1			176

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310

01	2356	X	898	-0-	-1458	-0-	749	2	149	9	N	135					280
02	1176	X	530	-0-	-646	-0-	528	2	2	9	N	2	191	1			91
03	930	X	827	-0-	-103	-0-	618	2	209	9	N	190	181	1			100
04	993	X	993	-0-	-0-	-0-	662	2	331	9	N	301	183	1			218
05	899	X	898	-0-	-1	-0-	599	2	299	9	N	272	377	1			113
06	870	X	867	-0-	-3	-0-	615	2	252	9	N	229	186	1			156

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

01	2325	X	1156	-0-	-1169	-0-	1156	2			N	-0-					280
02	1988	X	1798	-0-	-190	-0-	1795	2	3	9	N	3	178	1			105
03	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1544	2	22	9	N	20					125
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1352	2	19	9	N	17					142
05	1984	N	257	-0-	-1727	-0-	251	2	6	9	N	5					147
*06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2523	2	99	9	N	90					237

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

01	744	N	566	-0-	-178	-0-	488	2	78	9	N	71					181
02	616	N	487	-0-	-129	-0-	461	2	26	9	N	24					205
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	366	2	127	9	N	115	190	1			130
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	403	2	114	9	N	104					234
05	527	N	402	-0-	-125	-0-	332	2	70	9	N	64	177	1			121
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	581	2	178	9	N	162	193	1			90

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

01	651	N	515	-0-	-136	-0-	375	2	140	9	N	127	192	1			150
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	375	2	241	9	N	219	191	1			178
03	992	N	834	-0-	-158	-0-	638	2	196	9	N	178	192	1			164
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	396	2	131	9	N	119	175	1			108
05	682	N	40	-0-	-642	-0-	30	2	10	9	N	9					117
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	534	2	249	9	N	226	167	1			176

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

01	5952	X	1412	-0-	-4540	-0-	907	2	505	9	N	459	364	1			221
02	5292	X	2135	-0-	-3157	-0-	1683	2	452	9	N	411	359	1			273
03	3844	X	1586	-0-	-2258	-0-	1153	2	433	9	N	394	537	1			130
04	3360	X	1755	-0-	-1605	-0-	1355	2	400	9	N	364	355	1			139
05	3255	X	2572	-0-	-683	-0-	1996	2	576	9	N	524	531	1			132
06	2280	X	1299	-0-	-981	-0-	789	2	510	9	N	464	348	1			248

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138 X	1569	-0-	-4569	-0-	1076	2	493	9	N	448	544	1			118
02	4872 X	1877	-0-	-2995	-0-	1469	2	408	9	N	371	359	1			130
03	4371 X	1393	-0-	-2978	-0-	1094	2	299	9	N	272	355	1			47
04	3660 X	2352	-0-	-1308	-0-	1642	2	710	9	N	645	504	1			188
05	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	1841	2	374	9	N	340	348	1			180
*06	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	1966	2	461	9	N	419	367	1			232

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

01	3348 X	1093	-0-	-2255	-0-	864	2	229	9	N	208	175	1			292
02	3024 X	1282	-0-	-1742	-0-	1095	2	187	9	N	170	179	1			283
03	3100 X	1151	-0-	-1949	-0-	966	2	185	9	N	168	173	1			278
04	3000 X	1057	-0-	-1943	-0-	880	2	177	9	N	161	166	1			273
05	3100 X	1465	-0-	-1635	-0-	1277	2	188	9	N	171	177	1			267
06	1380 X	1205	-0-	-175	-0-	1058	2	147	9	N	134	177	1			224

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

01	3813 X	1266	-0-	-2547	-0-	984	2	282	9	N	256	522	1			355
02	3444 X	1339	-0-	-2105	-0-	1005	2	334	9	N	304	381	1			278
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	317	187	1			408
04	2610 X	955	-0-	-1655	-0-	677	2	278	9	N	253	357	1			304
05	2697 X	1591	-0-	-1106	-0-	1097	2	494	9	N	449	545	1			208
06	1440 X	1402	-0-	-38	-0-	1017	2	385	9	N	350	184	1			374

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	375	2	114	9	N	104	179	1			145
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	849	2	100	9	N	91					236
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	343	2	150	9	N	136	178	1			194
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	302	2	179	9	N	163	184	1			173
05	930 N	530	-0-	-400	-0-	361	2	169	9	N	154	178	1			149
06	480 N	462	-0-	-18	-0-	302	2	160	9	N	145	177	1			117

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

01	1054 X	872	-0-	-182	-0-	604	2	268	9	N	244	179	1			114
02	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	948	2	117	9	N	106	172	1			48
03	1364 N	787	-0-	-577	-0-	581	2	206	9	N	187	178	1			57
04	840 N	409	-0-	-431	-0-	124	2	285	9	N	259	173	1			143
05	1178 N	359	-0-	-819	-0-	150	2	209	9	N	190	177	1			156
06	750 N	531	-0-	-219	-0-	243	2	288	9	N	262	176	1			242

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

01	992 X	784	-0-	-208	-0-	437	2	347	9	N	315	178	1			357
02	912 X	912	-0-	-0-	-0-	580	2	332	9	N	302	373	1			286
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	847	2	323	9	N	294	334	1			246
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	279	2	512	9	N	465	350	1			361
05	1023 N	618	-0-	-405	-0-	499	2	119	9	N	108	358	1			111
06	1140 N	536	-0-	-604	-0-	303	2	233	9	N	212	173	1			150

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284586 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

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

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0

01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			28
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			28
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			28
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		Y	-0-			28
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-			28
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2		Y	-0-			28

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					28
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					28
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					28
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					28
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					28
06	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			Y	-0-					28

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	217	N	206	-0-	-11	-0-	185	2	21	9	Y	19	121	1			24
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	121	2	28	9	Y	25					49
03	248	N	125	-0-	-123	-0-	106	2	19	9	Y	17					66
04	210	N	68	-0-	-142	-0-	51	2	17	9	Y	15					81
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	76	2	28	9	Y	25					106
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	50	2	22	9	Y	20					126

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473

01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	82	2	59	9	N	54					200
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	173	1			27
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	47	2	158	9	N	144	171	1			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	2	58	9	N	53					53
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					53

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	405	2	287	9	N	261	376	1			138
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	126	2	66	9	N	60					198
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					198
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					198
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					198
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

01	SWR 10	130	-0-	130	1237	119	2	11	9	N	10					280
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1237					N	23	163	2			140
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1237					N	-0-					140
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1237					N	-0-					140
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1237					N	-0-					140
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1237					N	NO RPT					140

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

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

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012

01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	660	3	N	7	7	1			214
						8	9									
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	68					282
						75	9									
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	N	4	184	1			102
						4	9									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
DAN ACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 278885 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259666 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			213
02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			213
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			213
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			213
05	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			213
*06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			213

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271501 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271514 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272059 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273637 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274415 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 274602 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274743 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	362 N	317	-0-	-45 B	748	255 2	62 9	N	56			146
02	1036 N	288	-0-	-748 B	-0-	183 2	105 9	N	95			241
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	175 2	77 9	N	70	182 1		129
04	300 N	171	-0-	-129 B	-0-	90 2	81 9	N	74			203
05	310 N	117	-0-	-193 B	-0-	72 2	45 9	N	41			244
*06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	8 2	6 9	N	5	168 1		81

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274746 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 276391 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276826 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276860 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276869 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 277992 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278449 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278452 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278753 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279385 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279386 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279387 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279388 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279389 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279474 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279545 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279593 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279695 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	14	-0-	-48	B	-0-	14	2			N	-0-			107
02	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	358	2	30	9	N	27			134
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	430	2	31	9	N	28			162
04	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	341	2	29	9	N	26			188
05	372 N	108	-0-	-264	B	-0-	86	2	22	9	N	20			208
*06	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	175	2	9	9	N	8			216

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279824 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	745	3294	-0-	2549	B	16870	1681	2	1613	9	N	1466	1445	1	336
02	2426	2678	-0-	252	B	17122	1292	2	1386	9	N	1260	1269	1	327
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17122															
03	0	2377	-0-	2377	B	19499	1276	2	1101	9	N	1001	1116	1	212
04	1246	1874	-0-	628	B	20127	1170	2	704	9	N	640	708	1	144
05	1876	1594	-0-	-282	B	19845	1013	2	581	9	N	528	356	1	316
06	0	1744	-0-	1744	B	21589	1308	2	436	9	N	396	523	1	189

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280183 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280199 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280215 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280826 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280937 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281338 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281342 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281344 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281345 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281349 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281369 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FINNEY WELL #: 1 RRCID -> 281381 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9508 - 9530

*01	36	-0-	-0-	-36 B	10720			N	-0-	166	1	-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	10720			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10720												
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	10720			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	10720			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	10720			N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	10720			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27535 01/02/2019

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281524 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281529 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281595 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281634 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282325 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282781 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282802 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MCR WELL #: 2 RRCID -> 282815 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 9765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	42	-0-	-51 B	-189	12	2	30	9	N	27					235
02	252 N	221	-0-	-31 B	-189	188	2	33	9	N	30					265
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-					CANCELLED UNDERAGE ->	-189										
03	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	105	2	6	9	N	5					270
04	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	407	2	33	9	N	30	180	1			120
05	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	517	2	29	9	N	26					146
*06	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	249	2	26	9	N	24					170

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283790 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284266 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275817 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-

ETX ENERGY, LLC 255141
SEALY WELL #: 2H RRCID -> 285106 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11249 - 17654

01	3871	18633	-0-	14762 B	266092	1249	1	17127	3	N	234	186	1	81	8	124
						257	9									
02	3871	14452	-0-	10581 B	276673	1084	1	13145	3	N	203	71	8			256
						223	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 276673																
03	3871	14150	-0-	10279 B	286952	1273	1	12672	3	N	186	193	1	29	8	220
						205	9									
04	3871	15171	-0-	11300 B	298252	1342	1	13623	3	N	187	187	1	28	8	192
						206	9									
05	3871	13233	-0-	9362 B	307614	1540	1	11517	3	N	160	189	1	21	8	142
						176	9									
06	3871	8223	-0-	4352 B	311966	1524	1	6590	3	N	99	7	8			234
						109	9									

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481

KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284604 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

ORO RESOURCES, LLC 626507

RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280135 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280189 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274574 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278095 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

01	296 N	127	-0-	-169	B	-0-	109 2	18 9	N	16			163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	12			175
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	60			235
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			235
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	13			248
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	183 1		65

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267604 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271453 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271474 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271475 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271476 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271480 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271482 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 272049 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272229 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 10078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 273489 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273599 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273602 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273642 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 10324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273666 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273808 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273810 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 274441 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274483 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 274543 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274725 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274755 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274931 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 275032 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 275034 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275548 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 275573 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 275574 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275648 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275666 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275681 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0206 RRCID -> 275709 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 275741 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275823 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275834 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275974 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 276074 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276077 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 276138 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276444 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276570 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 801 RRCID -> 278332 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 278390 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278623 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279340 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279570 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279862 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279874 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279891 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280266 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280806 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281115 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259647 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259665 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270411 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280217 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

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

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283905 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 274989 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280134 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280213 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274164 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278892 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

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

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271473 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271499 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 273053 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273077 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273696 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273697 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10834 - 11160

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 274449 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274530 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274575 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274721 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 274909 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274925 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 274926 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274944 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 274992 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 275016 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275614 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275676 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

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

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275718 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 276334 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 276366 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276445 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 276547 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823 - 10936

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276575 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276576 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

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

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 276820 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277958 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12406

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 278091 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278126 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 278389 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279466 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279479 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

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

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279480 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279756 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279775 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279882 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 280174 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280321 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
JONES WELL #: 2 RRCID -> 280709 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281117 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271489 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

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

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274729 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603

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

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

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

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

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

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110

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

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352

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

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

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

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

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

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

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

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

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

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281434 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

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

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
HACKETT WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259668 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271458 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

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

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

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

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

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

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281406 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275014 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
TODD WELL #: 1 RRCID -> 279556 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 14342 PERF.10612 - 10642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	413					N	-0-					133
02	14B2 EXT	11	-0-	11	424	11	2			N	-0-					133
03	957 X	533	-0-	-424	-0-	523	2	10	9	N	9					142
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	N	3					145
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					145
06	510 N	315	-0-	-195	-0-	315	2			N	-0-					145

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614

01	6572 X	4995	-0-	-1577	-0-	4912	2	83	9	N	75					190
02	5936 X	4678	-0-	-1258	-0-	4597	2	81	9	N	74	180	1	1	8	83
03	5704 X	5623	-0-	-81	-0-	5531	2	92	9	N	84					167
04	5520 X	4902	-0-	-618	-0-	4818	2	84	9	N	76	168	1			75
05	5394 X	5357	-0-	-37	-0-	5265	2	92	9	N	84					159
06	5430 X	4812	-0-	-618	-0-	4735	2	77	9	N	70					229

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259667 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 279619 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, SW.(GLEN ROSE-E-) 32177 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BATES WELL #: 2 RRCID -> 120854 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11136 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
THOMPSON, J. O. WELL #: RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					4
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					4
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					4
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					4
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					4
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2011

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	317	-0-	-303	-0-	313	2	4 9	N	4					52
02	791	X	791	-0-	-0-	-0-	785	2	6 9	N	5					57
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6 9	N	5					62
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-					62
05	868	N	325	-0-	-543	-0-	325	2		N	-0-					62
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2		N	-0-					62

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOWDEN OPERATING CO. 799350
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP) 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. 642718
MYRA GOULD GU WELL #: 1 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043

01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	144	1	1174	2	N	48	180	1			43
							53	9									
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	118	1	1024	2	N	12					55
							13	9									
03	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	116	1	967	2	N	29					84
							32	9									
04	1320	N	994	-0-	-326	-0-	114	1	869	2	N	10					94
							11	9									
05	1271	N	573	-0-	-698	-0-	79	1	483	2	N	10					104
							11	9									
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	161	1	646	2	N	38					142
							42	9									

SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	82	1	852	2	N	28					202
							31	9									
02	2800	N	3018	-0-	218	218	284	1	2614	2	N	109	182	1			129
							120	9									
03	3100	N	4042	-0-	942	1160	340	1	3608	2	N	85					214
							94	9									
04	3000	N	3593	-0-	593	1753	381	1	3148	2	N	58	185	1			87
							64	9									
05	5242	X	3489	-0-	-1753	-0-	296	1	3158	2	N	32					119
							35	9									
*06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	301	1	2791	2	N	91					210
							100	9									

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	143	1	1562	2	N	207	151	1			232
							228	9									
02	1820	N	1758	-0-	-62	-0-	199	1	1550	2	N	8	186	1			54
							9	9									
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	217	1	1922	2	N	48					102
							53	9									
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	246	1	1757	2	N	80					182
							88	9									
05	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	184	1	1692	2	N	49					231
							54	9									
*06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	221	1	1757	2	N	73					304
							80	9									

IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

01	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	225	1	1831	2	N	15	160	1			80
							17	9									
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	259	1	2249	2	N	13					93
							14	9									
03	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	227	1	1898	2	N	2					95
							2	9									
04	2010	N	1469	-0-	-541	-0-	170	1	1296	2	N	3					98
							3	9									
05	2325	N	1059	-0-	-1266	-0-	147	1	895	2	N	15					113
							17	9									
*06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	293	1	1174	2	N	25					138
							28	9									

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	160	1	1300	2	N	12					177
							13	9									
02	1316	N	1175	-0-	-141	-0-	119	1	1035	2	N	19	174	1			22
							21	9									
03	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	112	1	940	2	N	-0-					22
04	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	163	1	1243	2	N	1					23
							1	9									
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	188	1	1144	2	N	-0-					23
*06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	277	1	1111	2	N	-0-					23

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	901	1	7329	2	N	36					140
							40	9									
02	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	787	1	6831	2	N	44					184
							48	9									
03	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	746	1	6240	2	N	83	185	1			82
							91	9									
04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	591	1	4506	2	N	47					129
							52	9									
05	3100	X	2896	-0-	-204	-0-	406	1	2470	2	N	18					147
							20	9									
06	3000	X	2673	-0-	-327	-0-	531	1	2131	2	N	10					157
							11	9									

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580

01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	345	1	3100	2	N	38					195
							42	9									
02	3388	X	3144	-0-	-244	-0-	408	1	2736	2	N	-0-					195
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	464	1	3610	2	N	-0-					195
04	3630	X	3531	-0-	-99	-0-	489	1	3042	2	N	-0-					195
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	380	1	3110	2	N	-0-					195
*06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	455	1	3142	2	N	-0-					195

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23) 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
O'LEARY UNIT WELL #: RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-28) 32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
RAYNOR WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350

FOUR CORNERS (HELMUTH A) 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
DAVIS, CLEVELAND ET AL WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420

01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2154	3	134	9	N	122	193	1			269
02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1817	3	102	9	N	93					362
03	2201 N	610	-0-	-1591	-0-	577	3	33	9	N	30					392
04	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					392
05	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					392
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					392

FOUR CORNERS (13000) 32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
RAYNOR WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720

01	15537 X	15537	-0-	-0-	-0-	15473	3	64	9	N	58					213
02	13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	13386	3	47	9	N	43	177	1			79
03	6076 X	3658	-0-	-2418	-0-	3643	3	15	9	N	14					93
04	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					93
05	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					93
06	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					93

DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

FRANKS (ALIBEL) 32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES,INC 404106
CAMP WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 278555 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS (BANFIELD) 32688 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 258188 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11796 PERF.10982 - 10986

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRANKS (BANFIELD, LOWER) 32688 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GORDON WELL #: 5 RRCID -> 280186 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11061 - 11065

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS (FRIO 10,000) 32688 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRANKS (RYCADE) 32688 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRANKS (SCHENCK SAND) 32688 676 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GHINAUDO, M., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 217935 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.10878 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	R	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	9	N	5	2	1			125
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					125
03	386	R	386	-0-	-0-	-0-	172	1	120	3	N	85					210
							94	9									
04	589	R	589	-0-	-0-	-0-	376	1	33	3	N	164	154	1			220
							180	9									
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	40	175	1			85
*06	57	R	57	-0-	-0-	-0-	15	1	1	3	N	37					122
							41	9									

FRANKS (SCHENCK UPPER) 32688 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274735 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11285 - 11332

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 082755 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174007 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910

01	465	N	157	-0-	-308	-0-	114	1	43	9	Y	39	231	1			38
02	196	N	23	-0-	-173	-0-	12	1	11	9	Y	10					48
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	48	1	34	3	Y	85	27	1			106
							94	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	40					146
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	11	1	13	9	Y	12	10	1			148
06	180	N	10	-0-	-170	-0-	4	1	6	9	Y	5	45	1			108

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	220	-0-	-338	-0-	165	1	55	9	Y	50	123	1			92
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	71	1			21
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
04	810	X	145	-0-	-665	-0-	108	1	9	3	Y	25					25
							28	9									
05	837	X	101	-0-	-736	-0-	99	1	2	9	Y	2	16	1			11
06	210	X	6	-0-	-204	-0-	6	1			Y	-0-					11

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 11836

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310

01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	559	1	67	9	Y	61	76	1				83
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	496	1	63	9	Y	57	57	1				83
03	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	1317	1	922	3	Y	74	100	1				57
							81	9										
04	840	X	506	-0-	-334	-0-	387	1	34	3	Y	77	87	1	1	6		46
							85	9										
05	885	X	885	-0-	-0-	-0-	796	1	89	9	Y	81	50	1				77
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	55	51	1				81

FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11642 - 11917

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS (8900 SAND) 32688 936 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GORDON WELL #: 5 RRCID -> 284306 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 8937 - 8949

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	13	-0-	13	13	10	1	1	3		N	2					2
						2	9										
05	SHUT IN	52	-0-	52	65	51	1	1	9		N	1	2	1			1
06	SHUT IN	20	-0-	20	85	18	1	1	3		N	1					2
						1	9										

FRELSBURG (Z-15-D) 32978 672 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
BONEY ENTERPRISES PROD. CO. 082442
NOSKA, J. EST. WELL #: RRCID -> 137814 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9287 - 9295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2002

FRENCH ISLAND (MARG 1) 32991 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
VESTIGE ENERGY, LLC 884807
MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 233977 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8672 - 8750

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27426 10/11/2018

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER) 33032 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
FRIENDSWOOD WELL #: 1 RRCID -> 197856 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10670

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2017 - P/A 12/05/17

FULSHEAR (HILLEBRENNER) 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP 253361
REED, HATTIE BLACK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 105897 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY WELL #: 1 RRCID -> 141075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEENEY, ELIZABETH I. WELL #: 2 RRCID -> 145737 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6764 - 6825

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361

FEENEY WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROESNER, EARL H. WELL #: 3 RRCID -> 145740 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 5 RRCID -> 146181 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 9 RRCID -> 146671 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 2 RRCID -> 146673 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7551 - 7735

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 3 RRCID -> 146809 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 7038 - 7102

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEENEY WELL #: 3 RRCID -> 147084 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6899 - 6907

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361

KST KATY WELL #: 4 RRCID -> 147151 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 6 RRCID -> 147152 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7458 - 7508

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 8A RRCID -> 147671 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6872 - 6942

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMPOSITE STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 147904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 8 RRCID -> 149967 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 7367 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 7 RRCID -> 150815 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6853 - 6918

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 1A RRCID -> 165825 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7088 - 7148

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
KST KATY WELL #: 11 RRCID -> 190695 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7071 - 7190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY WELL #: 12 RRCID -> 190696 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7249 - 7699

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULSHEAR, S. (CONS.) 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
IMPARATO WELL #: 1 RRCID -> 201259 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13476 - 13496

01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	350	3	Y	4	3	1			24
						4	9									
02	168 N	89	-0-	-79	-0-	11	1	77	3	Y	1					25
						1	9									
03	93 N	8	-0-	-85	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					25
04	3000 N	24665	-0-	21665	21665	1608	1	22433	3	Y	567	428	1			164
						624	9									
05	3100 N	29779	-0-	26679	48344	1613	1	27426	3	Y	673	535	1			302
						740	9									
*06	3000 N	21446	-0-	18446	66790	805	1	20100	3	Y	492	503	1			291
						541	9									

MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 211387 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 16723 PERF.14300 - 14320

01	9796 X	9498	-0-	-298	-0-	832	1	8178	3	Y	444	574	1			164
						488	9									
02	8848 X	7461	-0-	-1387	-0-	920	1	6171	3	Y	336	306	1			194
						370	9									
03	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	3792	1	6702	3	Y	292	249	1			237
						321	9									
04	9270 X	8081	-0-	-1189	-0-	517	1	7214	3	Y	318	344	1			211
						350	9									
05	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	534	1	9073	3	Y	277	251	1			237
						305	9									
06	9270 X	9173	-0-	-97	-0-	326	1	8131	3	Y	651	756	1			132
						716	9									

MCMILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 211909 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940

01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	206	1	2018	3	Y	26	36	1			8
						29	9									
02	1624 N	1095	-0-	-529	-0-	139	1	932	3	Y	22	14	1			16
						24	9									
03	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	583	1	1030	3	Y	79	51	1			44
						87	9									
04	2190 N	1450	-0-	-740	-0-	86	1	1201	3	Y	148	128	1			64
						163	9									
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	95	1	1622	3	Y	182	118	1			128
						200	9									
06	1650 N	1602	-0-	-48	-0-	61	1	1513	3	Y	25	132	1			21
						28	9									

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER FARMS WELL #: 2 RRCID -> 212010 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	496	3	25	9	Y	23					112
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	273	3	18	9	Y	16	65	1			63
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	21					84
							23	9									
04	510	N	282	-0-	-228	-0-	8	1	245	3	Y	26					110
							29	9									
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	15	1	210	3	Y	36					146
							40	9									
06	390	N	224	-0-	-166	-0-	12	1	134	3	Y	71					217
							78	9									

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	6541	X	825	-0-	-5716	-0-	76	1	742	3	Y	6	14	1			3
							7	9									
02	3024	X	392	-0-	-2632	-0-	50	1	339	3	Y	3					6
							3	9									
03	2821	X	873	-0-	-1948	-0-	315	1	558	3	Y	-0-					6
04	810	X	661	-0-	-149	-0-	45	1	616	3	Y	-0-					6
05	837	X	778	-0-	-59	-0-	44	1	731	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
*06	35872	X	35872	-0-	-0-	-0-	1332	1	33279	3	Y	1146	971	1			178
							1261	9									

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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	129	1	1268	3	Y	18	14	1			104
							20	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	143	1	958	3	Y	18					122
							20	9									
03	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	466	1	823	3	Y	18					140
							20	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	91	1	1266	3	Y	15	106	1			49
							17	9									
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	82	1	1389	3	Y	57	70	1			36
							63	9									
*06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	53	1	1323	3	Y	19	35	1			20
							21	9									

MCMILLIAN WELL #: 5 RRCID -> 213780 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 14058 PERF.12820 - 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	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6692	3	132	9	N	120	180	1			105
02	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6158	3	123	9	N	112					217
03	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	312	1	5637	3	N	109	182	1			144
							120	9									
04	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	194	1	5604	3	N	85	177	1			52
							94	9									
05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	377	1	5318	3	N	27					79
							30	9									
*06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	356	1	3947	3	N	41					120
							45	9									

IMPARATO WELL #: 5 RRCID -> 215402 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3213	3	21	9	Y	19					178
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2972	3	30	9	Y	27	115	1			90
03	3038	X	2855	-0-	-183	-0-	148	1	2686	3	Y	19					109
							21	9									
04	2970	X	2294	-0-	-676	-0-	77	1	2214	3	Y	3					112
							3	9									
05	3069	X	2782	-0-	-287	-0-	184	1	2594	3	Y	4					116
							4	9									
06	2970	X	2466	-0-	-504	-0-	204	1	2256	3	Y	5					121
							6	9									

FOSTER CREEK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 216635 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	N	7	3	1			143
							8	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	143	3	N	3					146
							3	9									
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	68	1	121	3	N	3					149
							3	9									
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	15	1	190	3	N	2					151
							2	9									
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	8	1	121	3	N	-0-	1	1			150
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	5	1	114	3	N	2					152
							2	9									

GLESS WELL #: 1 RRCID -> 224103 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925

01	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	2135	3	23	9	N	21					165
02	1904	N	1701	-0-	-203	-0-	1647	3	54	9	N	49	177	1			37
03	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	1980	3	46	9	N	42					79
04	2100	N	1916	-0-	-184	-0-	1855	3	61	9	N	55					134
05	1891	N	1449	-0-	-442	-0-	1440	3	9	9	N	8					142
*06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2163	3	2	9	N	2					144

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 246823 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287

01	2976	X	2620	-0-	-356	-0-	2572	3	48	9	N	44	170	1			39
02	2660	X	2363	-0-	-297	-0-	2315	3	48	9	N	44					83
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	139	1	2499	3	N	30					113
							33	9									
04	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	96	1	2771	3	N	35					148
							39	9									
05	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	199	1	2808	3	N	44					192
							48	9									
06	2580	N	2522	-0-	-58	-0-	208	1	2302	3	N	11					203
							12	9									

MCMILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 250476 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 15801 PERF.16210 - 16315

01	3100	N	4581	-0-	1481	1964	418	1	4105	3	Y	53	69	1			23
							58	9									
02	2800	N	1900	-0-	-900	1064	240	1	1608	3	Y	47	32	1			38
							52	9									
03	5130	X	4066	-0-	-1064	-0-	1436	1	2539	3	Y	83	57	1			64
							91	9									
04	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	562	1	7849	3	Y	47	61	1			50
							52	9									
05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	498	1	8463	3	Y	147	102	1			95
							162	9									
*06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	241	1	6025	3	Y	268	302	1			61
							295	9									

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327

FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 196848 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4122	-0-	-1086	-0-	4111	2	11	9	N	10					166
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4668	2	127	9	N	115					281
03	5766	X	4393	-0-	-1373	-0-	4352	2	41	9	N	37					318
04	5580	X	3737	-0-	-1843	-0-	3685	2	52	9	N	47	181	1			184
05	5766	X	4368	-0-	-1398	-0-	4368	2			N	-0-					184
06	5130	X	3825	-0-	-1305	-0-	3784	2	41	9	N	37					221

F.A.S.H. DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 214656 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170

01	14B2	EXT	1	-0-	1	21	1	1			N	-0-					23
02	14B2	EXT	1	-0-	1	22	1	1			N	-0-					23
03	23	X	1	-0-	-22	-0-	1	1			N	-0-					23
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

F.A.S.H. DEEP WELL #: 1 RRCID -> 215318 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589

01	3658	X	1951	-0-	-1707	-0-	1938	2	13	9	N	12					122
02	3304	X	2242	-0-	-1062	-0-	2200	2	42	9	N	38	97	1			63
03	3658	X	2062	-0-	-1596	-0-	2051	2	11	9	N	10					73
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4089	2	24	9	N	22					95
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					95
*06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					95

FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1H RRCID -> 226909 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474

01	3875	X	2525	-0-	-1350	-0-	2449	2	76	9	N	69	182	1			8
02	3500	X	2839	-0-	-661	-0-	2781	2	58	9	N	53					61
03	3875	X	2696	-0-	-1179	-0-	2593	2	103	9	N	94					155
04	3720	X	3334	-0-	-386	-0-	3265	2	69	9	N	63	189	1			29
*05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3348	2	207	9	N	188	188	1			29
*06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	2900	2	207	9	N	188					217

MOORE DEEP WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854

01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1316	2	20	9	N	18					218
02	1232	N	465	-0-	-767	-0-	454	2	11	9	N	10					228
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1976	2	39	9	N	35					263
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1306	2	9	9	N	8					271
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					271
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					271

FASH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 247835 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125

01	5022	X	3560	-0-	-1462	-0-	3560	2			N	-0-					1
02	4536	X	4164	-0-	-372	-0-	4043	2	121	9	N	110	80	1			31
03	5022	X	3772	-0-	-1250	-0-	3769	2	3	9	N	3					34
04	4620	X	3825	-0-	-795	-0-	3822	2	3	9	N	3					37
05	4247	X	4109	-0-	-138	-0-	4109	2			N	-0-					37
06	4470	X	3587	-0-	-883	-0-	3559	2	28	9	N	25					62

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
VAQUERO OPERATING 882776
FOSTER FARMS, INC WELL #: 1 RRCID -> 208026 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA (AUSTIN CHALK) 33328 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
FUQUA, L. R. ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 103285 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12730 - 12765

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEEXUS OIL LLC 495350
FRAZIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154128 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15240 PERF.13032 - 15230

01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	765	2	2	9	N	2					74
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	1	1	428	2	N	6					80
						7	9									
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	N	1					81
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	765	2	9	9	N	8					89
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	8					97
*06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	27	1	938	2	N	-0-					97

GALVESTON 220-L (5790) 33839 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC 250967
GALVESTON 215 WELL #: 1 RRCID -> 208232 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210

01	7750	7286	-0-	-464	8915	1180	1	591	2	N	5014	5027	1			110
						5515	9									
02	7000	8344	-0-	1344	10259	2087	1	1614	2	N	4221	4145	1			186
						4643	9									
03	7750	9147	-0-	1397	11656	2203	1	1620	2	N	4840	4899	1			127
						5324	9									
04	7500	7175	-0-	-325	11331	1470	1	1375	2	N	3936	3957	1			106
						4330	9									
05	7750	7734	-0-	-16	11315	1625	1	2031	2	N	3707	3734	1			79
						4078	9									
*06	7500	7575	-0-	75	11390	1326	1	1757	2	N	4084	4009	1			154
						4492	9									

S.T. 214-L S/2 NW/4 WELL #: 3 RRCID -> 283659 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6169 - 6188

01	7750	11408	-0-	3658	33410	3630	1	1816	2	N	5420	5430	1			119
						5962	9									
02	7000	6272	-0-	-728	32682	1530	1	1183	2	N	3235	3210	1			144
						3559	9									
03	7750	7728	-0-	-22	32660	1748	1	1286	2	N	4267	4299	1			112
						4694	9									
04	7500	10077	-0-	2577	35237	2011	1	1881	2	N	5623	5585	1			150
						6185	9									
05	7750	13750	-0-	6000	41237	2536	1	3169	2	N	7314	7309	1			155
						8045	9									
*06	7500	10244	-0-	2744	43981	1700	1	2251	2	N	5721	5659	1			217
						6293	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54) 33840 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 NW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54) 33840 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 255492 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343

GARDEN VILLAS (YEGUA) 34003 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
GARDEN VILLAS WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15368 - 16744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3718 R	3718	-0-	-0-	-0-	226 1 195 9	3297 2	N	177			628
02	3075 R	3075	-0-	-0-	-0-	260 1 252 9	2563 2	N	229	638 1		219
03	4929	2858	-0-	-2071	-0-	251 1 189 9	2418 2	N	172			391
04	4770	2926	-0-	-1844	-0-	300 1 190 9	2436 2	N	173	182 1		382
05	4929	3130	-0-	-1799	-0-	310 1 265 9	2555 2	N	241	366 1		257
*06	3790 R	3790	-0-	-0-	-0-	300 1 255 9	3235 2	N	232			489

GARWOOD (MIOCENE 1300) 34090 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
KALLINA, CARLTON J. 450347
KALLINA, C. J. WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100) 34090 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KALLINA, CARLTON J. 450347
KALLINA, C. J. WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	1			N	-0-					-0-
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-

GARWOOD (MIOCENE 2350) 34090 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 170929 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 2330 - 2332

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2019 - PLUGGED 04/05/19

GARWOOD (WILCOX 8500) 34090 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
TMR EXPLORATION, INC. 834097
RAU, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 087146 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636

01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	75	1	1066	2	N	2					30
							2	9									
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	74	1	944	2	N	5					35
							6	9									
03	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	78	1	1067	2	N	9					44
							10	9									
04	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	72	1	981	2	N	7					51
							8	9									
05	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	69	1	995	2	N	9					60
							10	9									
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	87	1	1169	2	N	8					68
							9	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200) 34092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 200370 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARWOOD, NORTH (3590) 34092 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LOWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170879 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3611 - 3616

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARWOOD, S.E. (Y-2) 34096 390 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
GOLD, CLARINE WELL #: 1 RRCID -> 285887 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5964 - 5973

01	0 W	-0-	-0-	-0-	1413				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1413				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1413				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1413				N	-0-			-0-
05	0 W	3230	-0-	3230	4643	3230	2		N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4643				N	NO RPT			-0-

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX) 34097 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
GARRETT, W. D. GU WELL #: 2 RRCID -> 229903 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 17093 PERF.15316 - 15334

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX) 34097 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ROCK ENERGY RESOURCES, INC. 722819
KALLINA WELL #: 4601 RRCID -> 234171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 16230 PERF.12135 - 12185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) 34097 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
PINTAIL WELL #: 1 RRCID -> 205360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COYLE CONCORD WELL #: 1 RRCID -> 284392 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9468 - 9478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24025	19601	-0-	-4424	-0-	19235	2	366	9	N	333	363	1			96
02	21700	16828	-0-	-4872	-0-	16543	2	285	9	N	259	179	1			176
03	24025	14117	-0-	-9908	-0-	13879	2	238	9	N	216	177	1			215
04	22500 #	13186	-0-	-9314	-0-	12978	2	208	9	N	189	359	1			45
05	21359 #	16502	-0-	-4857	-0-	16273	2	229	9	N	208	178	1			75
06	18960 #	15029	-0-	-3931	-0-	14792	2	237	9	N	215	176	1			114

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS BROS. (BUDA) 34671 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 278375 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12254 - 12486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAZA ENERGY, LLC 950545
STINGRAY WELL #: A 1RE RRCID -> 273567 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A) 34733 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
MR. BOB WELL #: 1 RRCID -> 107537 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11038 - 11223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
GRAVES, ANADEL WELL #: 1 RRCID -> 108557 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11061 - 11223

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (BUDA) 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471
HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 262163 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132

HOWARD WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

APACHE CORPORATION 027200
PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242

01	713 #	533	-0-	-180	-0-	533	2		N	-0-			52
02	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			52
03	713 #	565	-0-	-148	-0-	565	2		N	-0-			52
04	690 #	489	-0-	-201	-0-	489	2		N	-0-			52
05	930 #	734	-0-	-196	-0-	734	2		N	-0-			52
06	900 #	422	-0-	-478	-0-	422	2		N	-0-			52

DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WELLS E WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					34
02	196	#	158	-0-	-38	-0-	158	2			N	-0-					34
03	3502	R	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					34
04	210	#	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					34
05	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					34
*06	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					34

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CHMELAR WELL #: 1H RRCID -> 275853 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6334 - 6602

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			343
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	108	1			240
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800

01	1728	R	1728	-0-	-0-	-0-	946	2	782	9	N	711	704	1			85
02	632	R	632	-0-	-0-	-0-	306	2	326	9	N	296	181	1			200
03	1587	R	1587	-0-	-0-	-0-	896	2	691	9	N	628	746	1			82
04	884	R	884	-0-	-0-	-0-	447	2	437	9	N	397	350	1			129
05	687	R	687	-0-	-0-	-0-	408	2	279	9	N	254	338	1			45
*06	1315	R	1315	-0-	-0-	-0-	706	2	609	9	N	554	531	1			68

DOUG WELL #: 1H RRCID -> 283152 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10485 - 15249

01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	12					97
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					97
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	18					115
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					130
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	12					142

HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC 367676
CHARLI WELL #: 1H RRCID -> 284265 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 8933 - 11940

01	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					114
02	224	#	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-					114
03	248	#	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					114
04	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					114
05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					114
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					114

KOUATLI, AIMAN M. 476360
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
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
01	2356 #	2287	-0-	-69	-0-	2189	2	98	9	N	89					219
02	2128 #	1969	-0-	-159	-0-	1911	2	58	9	N	53	192	1			80
03	2325 #	2145	-0-	-180	-0-	2070	2	75	9	N	68					148
04	2220 #	2092	-0-	-128	-0-	2022	2	70	9	N	64					212
05	2294 #	2016	-0-	-278	-0-	2015	2	1	9	N	1					213
06	2220 #	1373	-0-	-847	-0-	1373	2			N	-0-					213

HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735

01	2913 R	2913	-0-	-0-	-0-	2746	2	167	9	N	152	190	1			150
02	2408 #	2261	-0-	-147	-0-	2099	2	162	9	N	147	190	1			107
03	2925 R	2925	-0-	-0-	-0-	2718	2	207	9	N	188	186	1			109
04	2580 #	1878	-0-	-702	-0-	1765	2	113	9	N	103					212
05	2666 #	1895	-0-	-771	-0-	1801	2	94	9	N	85	189	1			108
06	2580 #	1444	-0-	-1136	-0-	1370	2	74	9	N	67					175

DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276

01	3689 #	2993	-0-	-696	-0-	2979	2	14	9	N	13					245
02	3332 #	2433	-0-	-899	-0-	2420	2	13	9	N	12					257
03	3038 #	2552	-0-	-486	-0-	2538	2	14	9	N	13					270
04	2910 #	1972	-0-	-938	-0-	1952	2	20	9	N	18	2	8			286
05	3007 #	2153	-0-	-854	-0-	2152	2	1	9	N	1					287
06	2910 #	2138	-0-	-772	-0-	2116	2	22	9	N	20					307

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413

01	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					22
02	84 #	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					22
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					22
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					22
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					22
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					22

GIDDINGS (EAGLEFORD) 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
RODGERS WELL #: 1H RRCID -> 280611 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11198 - 18743

01	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	944	1	5364	2	Y	640	701	1			52
						704	9									
02	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	990	1	5281	2	Y	561	579	1			34
						617	9									
03	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	964	1	4949	2	Y	654	609	1			79
						719	9									
04	7350 X	6328	-0-	-1022	-0-	917	1	4809	2	Y	547	504	1			122
						602	9									
05	7626 X	6608	-0-	-1018	-0-	968	1	5029	2	Y	555	614	1			63
						611	9									
06	7380 X	5969	-0-	-1411	-0-	910	1	4502	2	Y	506	423	1			146
						557	9									

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCCULLOUGH-WINEMAN EF WELL #: 3H RRCID -> 280858 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11608 - 19198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	43	1	1943	2	Y	809	1148	1			279
							890	9									
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	69	1	2706	2	Y	648	631	1			296
							713	9									
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	64	1	3341	2	Y	781	706	1			371
							859	9									
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	55	1	2842	2	Y	774	626	1			519
							851	9									
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	64	1	3279	2	Y	767	960	1			326
							844	9									
06	4140	X	3692	-0-	-448	-0-	59	1	2893	2	Y	673	781	1			218
							740	9									

MILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281287 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11572 - 18383

01	8339	X	5858	-0-	-2481	-0-	756	1	4391	2	Y	646	701	1			53
							711	9									
02	7140	X	4746	-0-	-2394	-0-	645	1	3497	2	Y	549	569	1			33
							604	9									
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	731	1	3923	2	Y	518	488	1			63
							570	9									
04	6270	X	4961	-0-	-1309	-0-	680	1	3690	2	Y	537	480	1			120
							591	9									
05	6479	X	5034	-0-	-1445	-0-	674	1	3686	2	Y	613	663	1			70
							674	9									
06	5670	X	4811	-0-	-859	-0-	692	1	3559	2	Y	509	432	1			147
							560	9									

RODGERS WELL #: 3H RRCID -> 281323 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11581 - 19173

01	6789	X	4170	-0-	-2619	-0-	522	1	2949	2	Y	635	687	1			52
							699	9									
02	5152	X	3946	-0-	-1206	-0-	509	1	2714	2	Y	657	669	1			40
							723	9									
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	592	1	3036	2	Y	488	469	1			59
							537	9									
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	626	1	3198	2	Y	562	495	1			126
							618	9									
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	648	1	3305	2	Y	439	515	1			50
							483	9									
*06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	726	1	3431	2	Y	416	346	1			120
							458	9									

GOEN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 281657 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11379 - 19931

01	8215	X	5415	-0-	-2800	-0-	691	1	4082	2	Y	584	640	1			48
							642	9									
02	7420	X	4662	-0-	-2758	-0-	643	1	3513	2	Y	460	480	1			28
							506	9									
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	703	1	3913	2	Y	531	495	1			64
							584	9									
04	6210	X	4718	-0-	-1492	-0-	647	1	3554	2	Y	470	429	1			105
							517	9									
05	6417	X	4883	-0-	-1534	-0-	682	1	3699	2	Y	456	509	1			52
							502	9									
06	5250	X	4281	-0-	-969	-0-	592	1	3209	2	Y	436	362	1			126
							480	9									

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MILES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281724 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11388 - 18854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	5561	-0-	-3770	-0-	668 892	1 9	4001	2	Y	811	882	1			66
02	7924	X	5723	-0-	-2201	-0-	774 757	1 9	4192	2	Y	688	712	1			42
03	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	892 790	1 9	4882	2	Y	718	673	1			87
04	6600	X	5585	-0-	-1015	-0-	775 723	1 9	4087	2	Y	657	597	1			147
05	6820	X	5196	-0-	-1624	-0-	730 590	1 9	3876	2	Y	536	622	1			61
06	6360	X	5257	-0-	-1103	-0-	790 670	1 9	3797	2	Y	609	494	1			176

GOEN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 281739 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11445 - 19849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5338	-0-	-1730	-0-	673 703	1 9	3962	2	Y	639	689	1			52
02	6384	X	4397	-0-	-1987	-0-	593 562	1 9	3242	2	Y	511	532	1			31
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	636 634	1 9	3519	2	Y	576	537	1			70
04	5850	X	4404	-0-	-1446	-0-	592 559	1 9	3253	2	Y	508	464	1			114
05	6045	X	4376	-0-	-1669	-0-	589 585	1 9	3202	2	Y	532	585	1			61
06	5160	X	4120	-0-	-1040	-0-	560 545	1 9	3015	2	Y	495	413	1			143

EWERT WELL #: 1H RRCID -> 282093 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6131	-0-	-2549	-0-	788 732	1 9	4611	2	Y	665	716	1			54
02	7644	X	4864	-0-	-2780	-0-	664 580	1 9	3620	2	Y	527	549	1			32
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	819 552	1 9	4202	2	Y	502	473	1			61
04	6000	X	5494	-0-	-506	-0-	800 594	1 9	4100	2	Y	540	480	1			121
05	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	952 571	1 9	4857	2	Y	519	581	1			59
06	5940	X	5209	-0-	-731	-0-	791 587	1 9	3831	2	Y	534	439	1			154

EWERT WELL #: 3H RRCID -> 282341 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5857	-0-	-1211	-0-	783 557	1 9	4517	2	Y	506	564	1			41
02	6384	X	4780	-0-	-1604	-0-	660 519	1 9	3601	2	Y	472	484	1			29
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	756 518	1 9	4071	2	Y	471	443	1			57
04	6960	X	5305	-0-	-1655	-0-	756 517	1 9	4032	2	Y	470	422	1			105
05	7192	X	5185	-0-	-2007	-0-	749 431	1 9	4005	2	Y	392	452	1			45
06	5670	X	5015	-0-	-655	-0-	720 486	1 9	3809	2	Y	442	359	1			128

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GOEN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 282346 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAE WELL #: 4H RRCID -> 282523 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11097 - 16591

01	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	540	1	3054	2	N	420	444	1			266
						462	9									
02	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	492	1	2626	2	N	359	442	1			183
						395	9									
03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	558	1	2864	2	N	385	417	1			151
						424	9									
04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	554	1	2832	2	N	400	446	1			105
						440	9									
05	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	604	1	3081	2	N	372	275	1			202
						409	9									
*06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	587	1	2774	2	N	333	444	1			91
						366	9									

RAE WELL #: 3H RRCID -> 282586 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966

01	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	787	1	4593	2	N	470	495	1			297
						517	9									
02	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	741	1	4024	2	N	413	500	1			210
						454	9									
03	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	746	1	3985	2	N	469	495	1			184
						516	9									
04	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	688	1	3614	2	N	377	462	1			99
						415	9									
05	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	661	1	3399	2	N	393	279	1			213
						432	9									
*06	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	619	1	2989	2	N	367	480	1			100
						404	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LEWIS 'A' WELL #: 1H RRCID -> 277236 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 18929

01	8587 X	7074	-0-	-1513	-0-	6901	2	173	9	N	157	188	1			62
02	7532 X	6760	-0-	-772	-0-	6577	2	183	9	N	166	168	1			60
03	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7617	2	175	9	N	159	176	1			43
04	6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	139					182
05	7068 X	5922	-0-	-1146	-0-	5790	2	132	9	N	120	174	1			128
06	7530 X	6205	-0-	-1325	-0-	6070	2	135	9	N	123	183	1			68

MARGARITA E UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277823 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROLLIER WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6452	2	33	9	N	30					85
02	5656	X	1857	-0-	-3799	-0-	1846	2	11	9	N	10					95
03	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8225	2	46	9	N	42					137
04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6414	2	12	9	N	11					148
05	6262	X	4788	-0-	-1474	-0-	4767	2	21	9	N	19					167
06	6060	X	5110	-0-	-950	-0-	5099	2	11	9	N	10					177

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
DODD WELL #: 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
BOULDEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					177
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	72	3			N	-0-					177
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					177
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					177
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					177
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					177

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
APACHE CORPORATION 027200
REVEILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 277938 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BR SWD WELL #: 1 RRCID -> 280237 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10360 - 10383

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112

01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					-0-

SUNNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286403 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 17315 PERF. 7508 - 7594

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556

01	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	1202	2	28	9	N	25					162
02	1232	N	925	-0-	-307	-0-	905	2	20	9	N	18	1	8			179
03	1240	N	845	-0-	-395	-0-	833	2	12	9	N	11					190
04	1200	N	693	-0-	-507	-0-	685	2	8	9	N	7					197
05	1023	N	594	-0-	-429	-0-	587	2	7	9	N	6	178	1			25
06	810	N	546	-0-	-264	-0-	538	2	8	9	N	7					32

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					40
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					40

LEEXUS OIL LLC 495350
DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
SANDEL OPERATING COMPANY 747534

APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573 N	2461	-0-	-112	-0-	2402	2	59	9	N	54	1	8			207
02	2268 N	2240	-0-	-28	-0-	2177	2	63	9	N	57	186	1	1	8	77
03	2573 N	2498	-0-	-75	-0-	2442	2	56	9	N	51					128
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2355	2	56	9	N	51					179
05	2480 N	716	-0-	-1764	-0-	696	2	20	9	N	18					197
06	2430 N	1791	-0-	-639	-0-	1752	2	39	9	N	35					232

APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822

01	2449 N	2363	-0-	-86	-0-	2310	2	53	9	N	48	1	8			194
02	2212 N	2140	-0-	-72	-0-	2098	2	42	9	N	38					232
03	2387 N	2289	-0-	-98	-0-	2242	2	47	9	N	43	180	1	1	8	94
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2255	2	47	9	N	43					137
05	2356 N	677	-0-	-1679	-0-	668	2	9	9	N	8					145
06	2220 N	2199	-0-	-21	-0-	2160	2	39	9	N	35					180

TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126

01	4433 X	4331	-0-	-102	-0-	4313	2	18	9	N	16	1	8			117
02	4004 X	3910	-0-	-94	-0-	3893	2	17	9	N	15					132
03	4340 X	4305	-0-	-35	-0-	4286	2	19	9	N	17					149
04	4200 X	4182	-0-	-18	-0-	4165	2	17	9	N	15					164
05	4340 X	3228	-0-	-1112	-0-	3214	2	14	9	N	13					177
*06	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4380	2	19	9	N	17					194

HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200

01	1891 N	1694	-0-	-197	-0-	1653	2	41	9	N	37					152
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1468	2	36	9	N	33	1	8			184
03	1891 N	1779	-0-	-112	-0-	1742	2	37	9	N	34	1	8			217
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1665	2	36	9	N	33	181	1			69
05	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1893	2	25	9	N	23					92
*06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1899	2	36	9	N	33					125

DANIEL, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932

01	2480 N	2451	-0-	-29	-0-	2365	2	86	9	N	78	1	8			254
02	2240 N	2114	-0-	-126	-0-	2029	2	85	9	N	77	189	1	1	8	141
03	2480 N	2468	-0-	-12	-0-	2399	2	69	9	N	63					204
04	2370 N	2311	-0-	-59	-0-	2238	2	73	9	N	66					270
05	2356 N	1548	-0-	-808	-0-	1503	2	45	9	N	41	179	1			132
06	2400 N	2393	-0-	-7	-0-	2326	2	67	9	N	61					193

RAUCH WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068

01	2139 N	2033	-0-	-106	-0-	1982	2	51	9	N	46	181	1			50
02	1876 N	1752	-0-	-124	-0-	1708	2	44	9	N	40					90
03	1984 N	1842	-0-	-142	-0-	1798	2	44	9	N	40					130
04	1980 N	1911	-0-	-69	-0-	1872	2	39	9	N	35					165
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2081	2	50	9	N	45	177	1			33
*06	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2012	2	43	9	N	39					72

MISS KATIE WELL #: 1 RRCID -> 103278 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304

01	1178 N	782	-0-	-396	-0-	760	2	22	9	N	20	177	1	1	8	57
02	1064 N	267	-0-	-797	-0-	267	2			N	-0-					57
03	899 N	242	-0-	-657	-0-	242	2			N	-0-					57
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1443	2	11	9	N	10					67
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	801	2	11	9	N	10					77
*06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1321	2	14	9	N	13					90

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
01	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	2896	2	67	9	N	61	1	8			185
02	2856	X	2701	-0-	-155	-0-	2629	2	72	9	N	65	186	1	1	8	63
03	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	2596	2	54	9	N	49					112
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2907	2	68	9	N	62					174
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3002	2	73	9	N	66	178	1	1	8	61
*06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2849	2	54	9	N	49					110

APPELT WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767

01	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1935	2	37	9	N	34	1	8			177
02	1792	N	1785	-0-	-7	-0-	1740	2	45	9	N	41	1	8			217
03	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1905	2	43	9	N	39	184	1			72
04	1920	N	1838	-0-	-82	-0-	1807	2	31	9	N	28					100
05	1984	N	464	-0-	-1520	-0-	458	2	6	9	N	5					105
06	1890	N	1237	-0-	-653	-0-	1223	2	14	9	N	13					118

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
PHILIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689

01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	557	3	15	9	N	14					187
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	857	3	20	9	N	18					205
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	850	3	17	9	N	15					220
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1117	3	28	9	N	25	190	1			55
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1102	3	22	9	N	20					75
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	946	3	19	9	N	17					92

PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3194	1	57	9	N	52	1	1			114
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2854	1	56	9	N	51	1	1			164
03	3224	X	3172	-0-	-52	-0-	3107	1	65	9	N	59	183	1			40
04	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	2974	1	52	9	N	47					87
05	3255	X	1838	-0-	-1417	-0-	1808	1	30	9	N	27					114
06	3150	X	3075	-0-	-75	-0-	3022	1	53	9	N	48					162

HIRE WELL #: 1 RRCID -> 100455 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	222
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	222
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	222
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	222
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	222
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	222

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3083	1	63	9	N	57	1	1			114
02	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2786	1	52	9	N	47	1	1			160
03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3083	1	62	9	N	56	1	1			215
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2953	1	54	9	N	49	180	1			84
05	2542 X	1984	-0-	-558	-0-	1955	1	29	9	N	26					110
*06	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3069	1	57	9	N	52					162

KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114

01	4464 X	4012	-0-	-452	-0-	3950	1	62	9	N	56	1	1			199
02	3024 X	1632	-0-	-1392	-0-	1614	1	18	9	N	16					215
03	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6183	1	117	9	N	106	191	1			130
04	3870 X	3832	-0-	-38	-0-	3788	1	44	9	N	40					170
05	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4963	1	41	9	N	37					207
06	5220 X	4019	-0-	-1201	-0-	4019	1			N	-0-	150	1			57

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS) 34733 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
OLDEN-PAULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003

01	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1195	2	8	9	N	7					61
02	1064 N	1059	-0-	-5	-0-	1058	2	1	9	N	1					62
03	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2			N	-0-					62
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					62
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1238	2	4	9	N	4					66
06	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-					66

GIDDINGS (NAVARRO, OIL) 34733 624 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
COPESTONE OPERATING, LLC 176882
HUETTEL-BROWN WELL #: 3 RRCID -> 222494 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		6
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		6
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		6

RED SNAPPER WELL #: 1 RRCID -> 168998 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		7
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		7
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		7

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
TEINERT-KUNZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169000 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

TUNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169141 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAMELSON-KUNZE UNIT WELL #: RRCID -> 169334 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017

BARRACUDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169624 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SENGELMANN-TEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170208 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILOT FISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179783 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
WEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180269 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BARRACUDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224020 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIDDINGS (WILCOX 4500) 34733 635 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LEHMANN-ZOCH WELL #: 1 RRCID -> 264922 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4942 - 4945

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD) 34741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
SANTE FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 236190 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10320 - 10430

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE A WELL #: 1 RRCID -> 241432 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10290 - 10410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ASM OIL & GAS COMPANY, INC. 000610
MATIS, J. WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970

01	620	N	582	-0-	-38	-0-	476	3	106	9	N	96	179	1			117
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1006	3	153	9	N	139	178	1			78
03	899	N	674	-0-	-225	-0-	567	3	107	9	N	97					175
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	437	3	105	9	N	95	178	1			92
*05	899	N	540	-0-	-359	-0-	430	3	110	9	N	100					192
06	660	N	338	-0-	-322	-0-	259	3	79	9	N	72	180	1			84

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

AEON OPERATING, INC. 000834

NAVASOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154465 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484

WOOD "K" WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD "K" WELL #: 1A RRCID -> 143179 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKG OPERATING COMPANY 009566

CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632

01	2852 X	1444	-0-	-1408	-0-	29	1	1415	2	N	-0-					-0-
02	2576 X	1484	-0-	-1092	-0-	34	1	1450	2	N	-0-					-0-
03	1705 X	1259	-0-	-446	-0-	29	1	1230	2	N	-0-					-0-
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	101	1	4171	2	N	-0-					-0-
05	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	61	1	2525	2	N	-0-					-0-
06	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390
MEANS WELL #: RRCID -> 282417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BCL OPERATING, LLC 040199
MANCUSO UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 154901 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 15758 PERF.13550 - 15758

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150

01	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-			-0-
02	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-			-0-
03	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	85	1	1620	3	N	-0-			-0-
04	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	129	1	2451	3	N	-0-			-0-
*05	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	60	1	1144	3	N	-0-			-0-
*06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-			-0-

BHEC CORPORATION 040794
JODY WELL #: 2 RRCID -> 149086 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14146 PERF.11432 - 13475

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BHEC CORPORATION //CONT.// 040794
ARMADILLO WELL #: 1 RRCID -> 226474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8360 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2019 - PLUGGED 05/24/19

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425
ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-			35
*06	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-			35

BASS PETROLEUM, INC 054836
CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
CASSIDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284708 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 14397 PERF.14181 - 16627

01	91109 X	49397	-0-	-41712	-0-	3033	1	46364	3	N	-0-			-0-
02	71316 X	41375	-0-	-29941	-0-	2892	1	38483	3	N	-0-			-0-
03	67611 X	37014	-0-	-30597	-0-	2260	1	34754	3	N	-0-			-0-
04	57840 X	39958	-0-	-17882	-0-	3018	1	36940	3	N	-0-			-0-
05	54684 X	54456	-0-	-228	-0-	418	1	54038	3	N	-0-			-0-
*06	65352 X	65352	-0-	-0-	-0-	967	1	64385	3	N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930

01	1364 N	1114	-0-	-250	-0-	1114	2			N	-0-			121
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			121
03	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-			121
04	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2			N	-0-			121
05	1426 N	1107	-0-	-319	-0-	1107	2			N	-0-			121
*06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			121

BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
STIERNBERG - TOW WELL #: 1H RRCID -> 164989 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 15635 PERF.13681 - 15635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

GIBBS BROTHERS ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 166538 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16366 PERF.13863 - 16366

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

CENTEX DEVELOPMENT 141141
MALAZZO WELL #: 1 RRCID -> 155934 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8507 - 10930

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2019 - P/A 02/08/19

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101640 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10968 - 11152

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275

01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	75	2	8	9	N	7			59
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			59
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	29	2	6	9	N	5			64
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	225	2	47	9	N	43			107
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	N	2			109
*06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	232	2	8	9	N	7			116

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701

01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1527	2	55	9	N	50			107
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	614	2	37	9	N	34			141
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1062	2	35	9	N	32			173
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1002	2	24	9	N	22			195
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	802	2	37	9	N	34			229
06	1050 N	830	-0-	-220	-0-	820	2	10	9	N	9			238

LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200

01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			33
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			33
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			33
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			33
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			33
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-			33

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					52
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					52
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					52
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					52
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					52
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					52

MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					96
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					96
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					96
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					96
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					96
06	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					96

PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616

01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	380	2	15	9	N	14				44
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	380	2	11	9	N	10				54
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	273	2	11	9	N	10				64
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	75	2	3	9	N	3				67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				67

BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-				32
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				32
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				32
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				32
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				32
06	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-				32

SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186

01	2821	X	287	-0-	-2534	-0-	287	2			N	-0-				-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-				-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-				-0-
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-				-0-
05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-				-0-
*06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-				-0-

ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380

01	15314	X	12813	-0-	-2501	-0-	12813	2			N	-0-				-0-
02	14168	X	1464	-0-	-12704	-0-	1464	2			N	-0-				-0-
03	14973	X	5803	-0-	-9170	-0-	5803	2			N	-0-				-0-
04	19716	X	19716	-0-	-0-	-0-	19716	2			N	-0-				-0-
05	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	15613	2			N	-0-				-0-
06	12390	X	10925	-0-	-1465	-0-	10925	2			N	-0-				-0-

RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				-0-
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-

BANKS D. WELL #: 1RE RRCID -> 281822 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11050 - 13920

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				32
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-				32

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					64
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					64
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					64
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	355	2	282	9	N	256	234	1			86
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	560	2	9	9	N	8					94
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	412	2	28	9	N	25					119

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650

01	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*06	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265

01	74586	X	32683	-0-	-41903	-0-	29998	2	2685	9	N	2441	2497	1			432
02	50137	X	50137	-0-	-0-	-0-	44604	2	5533	9	N	5030	5159	1			303
03	60109	X	48339	-0-	-11770	-0-	43748	2	4591	9	N	4174	4264	1			213
04	58170	X	41651	-0-	-16519	-0-	37441	2	4210	9	N	3827	3597	1			443
05	57505	X	21943	-0-	-35562	-0-	20410	2	1533	9	N	1394	1559	1			278
06	53730	X	9090	-0-	-44640	-0-	8408	2	682	9	N	620	685	1			213

BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12637 - 18461

01	513701	X	236502	-0-	-277199	-0-	232470	2	4032	9	N	3665	3850	1			115
02	463988	X	106827	-0-	-357161	-0-	105252	2	1575	9	N	1432	1419	1			128
03	276024	X	129631	-0-	-146393	-0-	127438	2	2193	9	N	1994	1705	1			417
04	254940	X	187942	-0-	-66998	-0-	185399	2	2543	9	N	2312	2482	1			247
05	246946	X	182457	-0-	-64489	-0-	179916	2	2541	9	N	2310	2294	1			263
06	228870	X	164189	-0-	-64681	-0-	161986	2	2203	9	N	2003	1899	1			367

LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747

01	0	W	2394	-0-	2394	50317	2272	2	122	9	N	111					209
02	52097	X	1780	-0-	-50317	-0-	1703	2	77	9	N	70	170	1			109
03	26133	X	4474	-0-	-21659	-0-	4344	2	130	9	N	118					227
04	25290	X	3301	-0-	-21989	-0-	3212	2	89	9	N	81	190	1			118
05	26133	X	1307	-0-	-24826	-0-	1267	2	40	9	N	36					154
06	25290	X	NO RPT	-0-	-25290	-0-					N	NO RPT					154

BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CHISOS, LTD. 149421
APPELT "E" WELL #: 5H RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017 - P/A 12/19/17

CIRRUS PRODUCTION COMPANY 154090
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587

01	2449 X	1736	-0-	-713	-0-	1714	2	22	9	N	20						113
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1995	2	37	9	N	34						147
03	3038 X	520	-0-	-2518	-0-	485	2	35	9	N	32						179
04	2940 X	2193	-0-	-747	-0-	2163	2	30	9	N	27						206
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	7						213
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	2						215

HART, GUSSIE R. WELL #: 1 RRCID -> 174874 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8157 - 8393

01	45 N	-0-	-0-	-45	-0-					N	-0-	52	1	43	3	-0-	
												22	6				

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2019 - P/A 01/10/19

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 283789 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8196 - 8645

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	6			-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018 - P/A 12/06/18

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	

LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339

01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					18	
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					18	
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					18	
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					18	
05	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					18	
*06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					18	

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457

01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					245	
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	219	2	52	9	N	47	175	1	1	8	116	
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	N	4					120	
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	149	2	35	9	N	32					152	
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					152	
*06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	262	2	77	9	N	70	109	1	1	8	112	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	23	2	13	9	N	12	2	8			92
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	64	2	20	9	N	18	1	8			109
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	364	2	30	9	N	27	2	8			134
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1025	2	147	9	N	134	4	8			264
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1209	2	125	9	N	114	345	1	3	8	30
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	409	2	24	9	N	22					52

BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025

01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	238	2	69	9	N	63	1	8			192
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	234	2	47	9	N	43	191	1	1	8	43
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	224	2	51	9	N	46	1	8			88
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	219	2	44	9	N	40	1	8			127
05	310	N	122	-0-	-188	-0-	120	2	2	9	N	2	2	8			127
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	219	2	12	9	N	11	104	1	1	8	33

HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					120
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					120
03	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					120
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					120
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					120
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					120

JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					119
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					119
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					119
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	127	2	22	9	N	20					139
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					139
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-	82	1			57

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2					184
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1049	2	91	9	N	83	171	1	2	8	94
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	578	2	76	9	N	69	3	1			160
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	557	2	62	9	N	56	2	8			214
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	464	2	54	9	N	49	206	2	2	8	55
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	484	2	67	9	N	61	1	8			115

HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915

01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	2	6	9	N	5	1	8			60
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	692	2	3	9	N	3	3	8			60
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					60
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					60
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					60
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					61
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1	1	8			61
03	1085	N	620	-0-	-465	-0-	620	2			N	-0-					61
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	601	2	11	9	N	10					71
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	571	2	61	9	N	55					126
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	548	2	17	9	N	15					141

REGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	470	2	41	9	N	37	181	1	1	8	77
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	441	2	29	9	N	26	1	8			102
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	429	2	21	9	N	19	1	8			120
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	398	2	33	9	N	30	1	8			149
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	431	2	26	9	N	24	106	1	2	8	65
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	402	2	20	9	N	18	1	8			82

SCHAWE WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	372	N	87	-0-	-285	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	899	N	585	-0-	-314	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	900	N	786	-0-	-114	-0-	786	2			N	-0-					-0-

HOLLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156241 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	414	-0-	414	414	414	2			N	-0-					-0-

SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2593	2	20	9	N	18	3	8			15
03	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	999	2	15	9	N	14	2	8			27
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					27
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					27
*06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					27

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

HEIDEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157913 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305

01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785

01	5332	X	5035	-0-	-297	-0-	5034	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5409	-0-	-16	-0-	5408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4860	X	4729	-0-	-131	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4954	-0-	-471	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
*06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-

BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					99
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					99
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					99
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					99
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					99
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					99

HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839

01	3007	X	2413	-0-	-594	-0-	2412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3813	X	2707	-0-	-1106	-0-	2706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3690	X	2518	-0-	-1172	-0-	2517	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950

01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450

01	2790	X	2121	-0-	-669	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2234	-0-	-286	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2933	-0-	-291	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2730	-0-	-390	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1885	-0-	-965	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327

01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3588	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3225	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3658	X	3422	-0-	-236	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2891	-0-	-705	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2982	-0-	-498	-0-	2981	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400

01	4154	X	2226	-0-	-1928	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	1564	-0-	-1460	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	974	-0-	-2219	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2270	-0-	-640	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1716	-0-	-1291	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
*06	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842

01	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	755	-0-	-1663	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640

01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
*06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3767	X	2747	-0-	-1020	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
*06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489

01	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1286	2	2	9	N	2	2	8			79
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	N	1	1	8			79
03	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					79
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					79
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					79
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					79

GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	4009	-0-	4009	4009	4009	2			N	-0-					40

BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801

01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	713	N	353	-0-	-360	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	690	N	357	-0-	-333	-0-	357	2			N	-0-					-0-

MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	403	N	197	-0-	-206	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-					-0-

ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119

01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	919	-0-	-251	-0-	919	2			N	-0-					-0-

NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410

01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					40
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					40
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					40
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					40
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					40
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					40

SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066

01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700

01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	128	-0-	-957	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	939	-0-	-111	-0-	939	2			N	-0-					-0-

MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166

01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	286	-0-	-923	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	713	N	137	-0-	-576	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

HEIDEMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 196717 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215

01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4156	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2800	X	2026	-0-	-774	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	2737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4154	X	2304	-0-	-1850	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
*06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4113	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170

01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	905	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	123	-0-	-1551	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300

01	4464	X	2906	-0-	-1558	-0-	2904	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4256	X	2405	-0-	-1851	-0-	2404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4712	X	3419	-0-	-1293	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4108	-0-	-212	-0-	4107	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
*06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1110	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	620	N	423	-0-	-197	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	554	-0-	-526	-0-	554	2			N	-0-					-0-

SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

SCHAWE-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	22	2	3	9	N	3	2	8			31
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	N	2	2	8			31
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	N	2	2	8			31
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18	2	3	9	N	3	3	8			31
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					31
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8			31

CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284249 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10680 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	N	2					45
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					45
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	185	2	44	9	N	40					85
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	40	2	20	9	N	18	3	8			100
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	2	133	9	N	121	165	1	1	8	55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	3	8			135

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
KNAPE #3 WELL #: 3RE RRCID -> 284623 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10165 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	517	-0-	-2583	37364	517	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	356	-0-	-2444	34920	356	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	268	-0-	-2832	32088	268	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	302	-0-	-2698	29390	302	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	278	-0-	-2822	26568	278	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	334	-0-	-2666	23902	334	2			N	-0-					-0-

CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC 187005
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400

01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					220
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					220
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	508	2	35	9	N	32					252
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					252
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	188	1			64
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					64

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A

01	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1265	3	3	9	N	3					43
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	3	1	9	N	1					44
03	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1024	3	7	9	N	6					50
*04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1172	2			N	-0-					50
05	1147	N	899	-0-	-248	-0-	899	2			N	-0-					50
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					50

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844

01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3733	3	150	9	N	136	194	1	1	8	161
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3313	3	98	9	N	89	194	1	2	8	54
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3730	3	99	9	N	90	1	8			143
*04	2850	X	2409	-0-	-441	-0-	2409	2			N	-0-					143
05	2945	X	2206	-0-	-739	-0-	2206	2			N	-0-					143
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					143

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535

01	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	1032	3			N	-0-					107
02	924	N	753	-0-	-171	-0-	753	3			N	-0-					107
03	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	3			N	-0-					107
*04	990	N	746	-0-	-244	-0-	746	2			N	-0-					107
05	837	N	438	-0-	-399	-0-	438	2			N	-0-					107
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					107

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
E P C OIL & GAS, INC. 238482
LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					119
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					119
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					119
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					119
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					119
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					119

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737
WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	3	2	9	N	2					46
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	N	1					47
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	3	3	9	N	3					50
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	8	3	2	9	N	2					52
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	8	3	4	9	N	4					56
*06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					56

HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					249
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	150	7			109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					36

FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC //CONT.// 238737
THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1	1	1682	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1549	-0-	-19	-0-	6	1	1543	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	4	1	1627	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1473	-0-	-147	-0-	1	1	1472	2	N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	29	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	959	-0-	-631	-0-	959	2			N	-0-					-0-

BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					53
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	346	2	63	9	N	57					110
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	364	2	33	9	N	30					140
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2	115	1			27
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534

01	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	84	X	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	X	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	243	3	176	9	N	160					160
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1197	3	15	9	N	14					174
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1052	3	37	9	N	34	1	8			207

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942

01	1085	N	679	-0-	-406	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	840	N	554	-0-	-286	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	776	-0-	-274	-0-	776	2			N	-0-					-0-

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	1					54
							1	9									
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					54
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					54
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					54
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					54
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GARRISON LTD. 295861
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234

01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	421	2	20	9	N	18	1	8			165
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	407	2	22	9	N	20	1	8			184
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	434	2	20	9	N	18	1	8			201
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	423	2	15	9	N	14					215
05	465 N	385	-0-	-80	-0-	370	2	15	9	N	14					229
06	450 N	402	-0-	-48	-0-	383	2	19	9	N	17					246

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660

01	58373 X	58001	-0-	-372	-0-	56943	2	1058	9	N	962	974	1			257
02	52052 X	7733	-0-	-44319	-0-	7592	2	141	9	N	128	196	1			189
03	58838 X	-0-	-0-	-58838	-0-					N	-0-					189
04	56940 X	33412	-0-	-23528	-0-	32852	2	560	9	N	509	566	1			132
05	58838 X	45074	-0-	-13764	-0-	44276	2	798	9	N	725	566	1			291
06	56130 X	36332	-0-	-19798	-0-	35709	2	623	9	N	566	752	1			105

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328

01	271467 X	221346	-0-	-50121	-0-	419	1	220927	2	N	-0-					-0-
02	230888 X	191686	-0-	-39202	-0-	140	1	191546	2	N	-0-					-0-
03	243443 X	198457	-0-	-44986	-0-	155	1	198302	2	N	-0-					-0-
04	229800 X	178169	-0-	-51631	-0-	149	1	178020	2	N	-0-					-0-
05	233771 X	173190	-0-	-60581	-0-	744	1	172446	2	N	-0-					-0-
06	214200 X	157887	-0-	-56313	-0-	715	1	157172	2	N	-0-					-0-

SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678

01	145421 X	102809	-0-	-42612	-0-	679	1	100230	2	N	1727	1500	1			443
						1900	9									
02	116816 X	88949	-0-	-27867	-0-	634	1	86658	2	N	1506	1637	1			312
						1657	9									
03	126790 X	92943	-0-	-33847	-0-	322	1	90985	2	N	1487	1498	1			301
						1636	9									
04	108480 X	80284	-0-	-28196	-0-	232	1	78610	2	N	1311	1306	1			306
						1442	9									
05	107570 X	77274	-0-	-30296	-0-	248	1	75528	2	N	1362	1257	1			411
						1498	9									
06	99480 X	45067	-0-	-54413	-0-	150	1	43928	2	N	899	1115	1			195
						989	9									

LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517

01	204073 X	133353	-0-	-70720	-0-	133353	2			N	-0-					-0-
02	166628 X	114247	-0-	-52381	-0-	114247	2			N	-0-					-0-
03	169756 X	118543	-0-	-51213	-0-	118543	2			N	-0-					-0-
04	139350 X	105209	-0-	-34141	-0-	105209	2			N	-0-					-0-
05	141329 X	102446	-0-	-38883	-0-	102446	2			N	-0-					-0-
06	129060 X	93135	-0-	-35925	-0-	93135	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273

KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157635 X	88876	-0-	-68759	-0-	733	1	85332	2	N	2555	2386	1			538
						2811	9									
02	121660 X	73881	-0-	-47779	-0-	662	1	70808	2	N	2192	2318	1			412
						2411	9									
03	119071 X	76564	-0-	-42507	-0-	735	1	73434	2	N	2177	2131	1			458
						2395	9									
04	100200 X	65219	-0-	-34981	-0-	199	1	62949	2	N	1883	1950	1			391
						2071	9									
05	100967 X	9012	-0-	-91955	-0-	208	1	8505	2	N	272	536	1			127
						299	9									
06	86010 X	85821	-0-	-189	-0-	181	1	83123	2	N	2288	2108	1			307
						2517	9									

KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021

01	154349 X	54004	-0-	-100345	-0-	110	1	53752	2	N	129	171	1	13	8	107
						142	9									
02	139412 X	40904	-0-	-98508	-0-	40848	2	56	9	N	51	13	8			145
03	110453 X	40154	-0-	-70299	-0-	40073	2	81	9	N	74	9	8			210
04	81870 X	33463	-0-	-48407	-0-	40	1	33370	2	N	48	159	1			99
						53	9									
*05	66619 X	30485	-0-	-36134	-0-	30373	2	112	9	N	102	44	1			157
06	52260 X	24737	-0-	-27523	-0-	24678	2	59	9	N	54					211

GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180

01	151652 X	54034	-0-	-97618	-0-	110	1	53777	2	N	134	181	1			77
						147	9									
02	136976 X	41010	-0-	-95966	-0-	40880	2	130	9	N	118					195
03	91729 X	42521	-0-	-49208	-0-	42388	2	133	9	N	121	182	1			134
04	73380 X	35460	-0-	-37920	-0-	39	1	35307	2	N	104	180	1			58
						114	9									
*05	64914 X	32986	-0-	-31928	-0-	32762	2	224	9	N	204	87	1			175
06	52290 X	29136	-0-	-23154	-0-	29048	2	88	9	N	80	178	1			77

MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486

01	157976 X	55082	-0-	-102894	-0-	110	1	54539	2	N	394	376	1			150
						433	9									
02	142688 X	43890	-0-	-98798	-0-	43552	2	338	9	N	307	358	1			99
03	157976 X	44614	-0-	-113362	-0-	44300	2	314	9	N	285	172	1			212
04	73620 X	36254	-0-	-37366	-0-	46	1	35915	2	N	266	359	1			119
						293	9									
*05	66030 X	36648	-0-	-29382	-0-	36267	2	381	9	N	346	222	1			243
06	53310 X	29313	-0-	-23997	-0-	29081	2	232	9	N	211	180	1			274

PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632

*01	SHUT IN	337024	-0-	337024	337024	150	1	336864	2	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
*02	678269 X	341245	-0-	-337024	-0-	137	1	341108	2	Y	-0-					-0-
*03	396180 X	337681	-0-	-58499	-0-	155	1	337526	2	Y	-0-					-0-
*04	383400 X	284570	-0-	-98830	-0-	148	1	284422	2	Y	-0-					-0-
*05	396180 X	263804	-0-	-132376	-0-	992	1	262812	2	Y	-0-					-0-
*06	383400 X	228038	-0-	-155362	-0-	939	1	227099	2	Y	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273

MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	331756	-0-	331756	331756	150	1	331599	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
02	645874 X	314118	-0-	-331756	-0-	137	1	313981	2	Y	-0-					-0-
03	305195 X	304104	-0-	-1091	-0-	145	1	303959	2	Y	-0-					-0-
04	295350 X	258143	-0-	-37207	-0-	130	1	258013	2	Y	-0-					-0-
05	305195 X	235338	-0-	-69857	-0-	992	1	234346	2	Y	-0-					-0-
06	295350 X	197548	-0-	-97802	-0-	908	1	196640	2	Y	-0-					-0-

KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	259629	-0-	259629	259629	125	1	259494	2	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
02	556943 X	297314	-0-	-259629	-0-	136	1	297134	2	Y	40					40
						44	9									
03	305195 X	303190	-0-	-2005	-0-	150	1	302893	2	Y	134					174
						147	9									
04	295350 X	170644	-0-	-124706	-0-	94	1	170500	2	Y	45					219
						50	9									
05	305195 X	229640	-0-	-75555	-0-	992	1	228492	2	Y	142	179	1			182
						156	9									
06	295350 X	236094	-0-	-59256	-0-	939	1	235024	2	Y	119	192	1			109
						131	9									

LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	20870	-0-	20870	20870	20848	2	22	9	N	20	20	8			-0-
02	0	208481	-0-	208481	229351	140	1	207897	2	N	404	190	1	49	8	165
						444	9									
03	475523 X	246172	-0-	-229351	-0-	155	1	245498	2	N	472	561	1	1	8	75
						519	9									
04	219608 X	219608	-0-	-0-	-0-	150	1	218959	2	N	454	374	1			155
						499	9									
05	202228 X	202228	-0-	-0-	-0-	372	1	201428	2	N	389	379	1			165
						428	9									
06	174960 X	173158	-0-	-1802	-0-	358	1	172431	2	N	335	366	1			134
						369	9									

BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	841	-0-	841	841	5	1	819	2	N	15	15	8			-0-
						17	9									
02	0	147565	-0-	147565	148406	139	1	139417	2	N	7281	6872	1	195	8	214
						8009	9									
03	310718 X	162312	-0-	-148406	-0-	105	1	152631	2	N	8705	8896	1			23
						9576	9									
04	107995 X	107995	-0-	-0-	-0-	108	1	101738	2	N	5590	5292	1	12	8	309
						6149	9									
05	218961 X	218961	-0-	-0-	-0-	155	1	206084	2	N	11565	11503	1			371
						12722	9									
*06	209592 X	209592	-0-	-0-	-0-	147	1	197294	2	N	11046	10726	1			691
						12151	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21100	-0-	21100	21100	21064	2	36	9	N	33					33
02	0		186653	-0-	186653	207753	140	1	185248	2	N	1150	1057	1	19	8	107
							1265	9									
03	460121	X	252368	-0-	-207753	-0-	155	1	250457	2	N	1596	1497	1	1	8	205
							1756	9									
04	210126	X	210126	-0-	-0-	-0-	150	1	208487	2	N	1354	1317	1			242
							1489	9									
05	190007	X	190007	-0-	-0-	-0-	372	1	188269	2	N	1242	1324	1			160
							1366	9									
06	166920	X	161931	-0-	-4989	-0-	354	1	160325	2	N	1138	1138	1			160
							1252	9									

UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		112053	-0-	112053	112053	139	1	102945	2	N	8154	7552	1	236	8	366
							8969	9									
03	284272	X	172219	-0-	-112053	-0-	105	1	156831	2	N	13894	14178	1			82
							15283	9									
04	121695	X	121695	-0-	-0-	-0-	108	1	111167	2	N	9473	8920	1	4	8	631
							10420	9									
05	199323	X	199323	-0-	-0-	-0-	154	1	182597	2	N	15065	15155	1			541
							16572	9									
*06	204925	X	204925	-0-	-0-	-0-	147	1	188170	2	N	15098	15198	1			441
							16608	9									

VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 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
01	0		17308	-0-	17308	17308	17227	2	81	9	N	74	36	8			38
02	0		139036	-0-	139036	156344	140	1	134732	2	N	3785	3587	1	57	8	179
							4164	9									
*03	346958	X	190614	-0-	-156344	-0-	155	1	184698	2	N	5237	5310	1	1	8	105
							5761	9									
*04	167579	X	167579	-0-	-0-	-0-	150	1	161833	2	N	5087	5038	1			154
							5596	9									
*05	157770	X	157770	-0-	-0-	-0-	372	1	152578	2	N	4382	4339	1			197
							4820	9									
06	133560	X	129873	-0-	-3687	-0-	354	1	125658	2	N	3510	3435	1			272
							3861	9									

KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		27189	-0-	27189	27189	45	1	27110	2	N	31	23	8			8
							34	9									
02	0		168976	-0-	168976	196165	139	1	166319	2	N	2289	1926	1	29	8	342
							2518	9									
*03	409580	X	213415	-0-	-196165	-0-	155	1	209337	2	N	3566	3663	1			245
							3923	9									
*04	190414	X	190414	-0-	-0-	-0-	149	1	186852	2	N	3103	3121	1			227
							3413	9									
*05	178406	X	178406	-0-	-0-	-0-	372	1	175064	2	N	2700	2845	1			82
							2970	9									
06	156600	X	155618	-0-	-982	-0-	354	1	152774	2	N	2264	2089	1			257
							2490	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287

RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONIQUE WELL #: 1 RRCID -> 104270 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12638 - 12406

01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-

LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATRIN WELL #: 1 RRCID -> 119940 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					25
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					25
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					25
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					25
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					25
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					25

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019 - PLUGGED 04/01/19

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 N	111	-0-	-261	-0-	94	2	17	9	N	15					48
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					48
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	40	2	6	9	N	5					53
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	130	2	17	9	N	15					68
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	88	2	11	9	N	10					78
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	36	2	10	9	N	9					87

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 N	165	-0-	-517	-0-	142	2	23	9	N	21					110
02	364 N	2	-0-	-362	-0-	2	2			N	-0-					110
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					110
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	7	2	13	9	N	12					122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					125

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6140	2	195	9	N	177	180	1	2	8	113
02	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4397	2	111	9	N	101	186	1	2	8	26
03	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4318	2	138	9	N	125	2	8			149
04	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4087	2	112	9	N	102	178	1	1	8	72
05	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4029	2	112	9	N	102	1	8			173
*06	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4356	2	122	9	N	111	183	1	1	8	100

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1897	2	70	9	N	64	2	8			100
02	1736	X	1557	-0-	-179	-0-	1502	2	55	9	N	50	1	8			149
03	2418	N	1927	-0-	-491	-0-	1868	2	59	9	N	54	1	8			202
04	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	1771	2	57	9	N	52	185	1	1	8	68
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1850	2	55	9	N	50					118
06	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1787	2	55	9	N	50	1	8			167

KOLBE WELL #: 1OL RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	555	-0-	-747	-0-	537	2	18	9	N	16	1	8			210
02	1540	N	1287	-0-	-253	-0-	1199	2	88	9	N	80	185	1	1	8	104
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	964	2	57	9	N	52	1	8			155
04	540	N	135	-0-	-405	-0-	122	2	13	9	N	12					167
05	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	990	2	97	9	N	88	178	1			77
06	990	N	478	-0-	-512	-0-	428	2	50	9	N	45					122

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1666	2	72	9	N	65	185	1			87
02	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1542	2	65	9	N	59	1	8			145
03	1736	X	1627	-0-	-109	-0-	1569	2	58	9	N	53	1	8			197
04	1680	X	1588	-0-	-92	-0-	1526	2	62	9	N	56	179	1	1	8	73
05	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1568	2	57	9	N	52	1	8			124
*06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1561	2	50	9	N	45					169

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
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	497	2	68	9	N	62					142
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	912	2	53	9	N	48					190
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	943	2	56	9	N	51	178	1			63
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	998	2	46	9	N	42					105
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1338	2	72	9	N	65					170
06	960	N	712	-0-	-248	-0-	688	2	24	9	N	22					192

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
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2591	2	88	9	N	80	1	8			149
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3406	2	116	9	N	105	183	1	1	8	70
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3141	2	100	9	N	91	1	8			160
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2800	2	77	9	N	70	180	1			50
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2771	2	77	9	N	70					120
*06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2618	2	72	9	N	65	1	8			184

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2281	2	51	9	N	46	1	8			185
02	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	2039	2	47	9	N	43	188	1	1	8	39
03	2325	N	2119	-0-	-206	-0-	2078	2	41	9	N	37	1	8			75
04	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	2062	2	45	9	N	41	1	8			115
05	2325	N	1868	-0-	-457	-0-	1840	2	28	9	N	25					140
*06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2169	2	43	9	N	39	1	8			178

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
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					144
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					144
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	75	2	7	9	N	6					150
04	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					150
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					150
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					150

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
STRANGE UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	119	-0-	-7104	-0-	115	2	4	9	N	4	153	1	1	8	50
02	6524	X	57	-0-	-6467	-0-	46	2	11	9	N	10	10	8			50
03	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	1	1	8			50
04	6990	X	6	-0-	-6984	-0-	6	2			N	-0-					50
05	5456	X	595	-0-	-4861	-0-	595	2			N	-0-					50
*06	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					50

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750

01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2719	2	136	9	N	124	181	1	2	8	55
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2428	2	128	9	N	116	2	8			169
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2378	2	111	9	N	101	181	1	4	8	85
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2393	2	108	9	N	98	4	8			179
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1873	2	130	9	N	118	186	1	2	8	109
*06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2301	2	128	9	N	116	177	1	3	8	45

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					43
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					43
04	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					43
05	T. A.		7	-0-	7	11	7	2			N	-0-					43
06	T. A.		8	-0-	8	19	8	2			N	-0-					43

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136

01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098

01	310	N	293	-0-	-17	-0-	284	2	9	9	N	8					78
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	859	2	32	9	N	29					107
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	340	2	11	9	N	10					117
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1322	2	40	9	N	36	1	8			152
05	527	N	78	-0-	-449	-0-	78	2			N	-0-					152
06	330	N	69	-0-	-261	-0-	69	2			N	-0-					152

ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 281169 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7711 - 7834

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	17	2	9	9	N	8					177
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	17	2	8	9	N	7					184
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	14	2	3	9	N	3					187
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					187
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	7	2	2	9	N	2					189
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					189

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	260	-0-	260	260	260	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	260					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					N	NO RPT					-0-

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010

01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1570	2	347	9	N	315				402
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1484	2	404	9	N	367				769
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1521	2	369	9	N	335	896	1		208
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1510	2	394	9	N	358	180	1		386
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1487	2	366	9	N	333	493	1		226
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				226

BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200

01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				16
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				16
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				16
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				16
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				16
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				16

HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC 367676
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
QUE PASA "A" WELL #: 1H RRCID -> 151732 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225

01	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			N	-0-				81
02	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2			N	-0-				81
03	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1334	2			N	-0-				81
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-				81
05	3100	N	3970	-0-	870	870	3970	2			N	-0-				81
*06	3000	N	2436	-0-	-564	306	2436	2			N	-0-				81

QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	2988	2			Y	-0-					28
02	2884	X	2314	-0-	-570	-0-	2314	2			Y	-0-					28
03	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	3180	2			Y	-0-					28
04	3150	X	2219	-0-	-931	-0-	2219	2			Y	-0-					28
05	3255	X	2682	-0-	-573	-0-	2682	2			Y	-0-					28
06	3090	X	2299	-0-	-791	-0-	2299	2			Y	-0-					28

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130

01	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	2381	2			N	-0-					13
02	2184	N	2151	-0-	-33	-0-	2151	2			N	-0-					13
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					13
04	2310	N	2280	-0-	-30	-0-	2280	2			N	-0-					13
05	2387	N	696	-0-	-1691	-0-	696	2			N	-0-					13
06	2340	N	2095	-0-	-245	-0-	2095	2			N	-0-					13

MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360

01	2759	N	2537	-0-	-222	-0-	2537	2			N	-0-					53
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					53
03	2542	N	2389	-0-	-153	-0-	2389	2			N	-0-					53
04	2460	N	2159	-0-	-301	-0-	2159	2			N	-0-					53
05	2325	N	1449	-0-	-876	-0-	1449	2			N	-0-					53
*06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					53

ROBINSON "B" WELL #: 2H RRCID -> 161900 COMPL. DATE 31/19/1997 TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654

01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					62
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	2			N	-0-					62
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					62
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					62
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					62
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					62

QUE PASA "C" WELL #: 3H RRCID -> 163246 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					5
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					5
03	155	X	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					5
04	150	X	104	-0-	-46	-0-	104	2			Y	-0-					5
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5
06	240	X	169	-0-	-71	-0-	169	2			Y	-0-					5

QUE PASA "D" WELL #: 4H RRCID -> 164025 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820

01	527	N	226	-0-	-301	-0-	226	2			N	-0-					37
02	336	N	272	-0-	-64	-0-	272	2			N	-0-					37
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					37
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					37
05	310	N	89	-0-	-221	-0-	89	2			N	-0-					37
06	300	N	64	-0-	-236	-0-	64	2			N	-0-					37

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

IRONROC ENERGY 426612

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
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOUATLI, AIMAN M. 476360

FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046

01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	312	2	23	9	N	21	175	1			367
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	307	2	31	9	N	28					395
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	95	2	34	9	N	31	182	1			244
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					279
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDMARK EXPLORATION INC. 484645

CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131

01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	336	2	68	9	N	62	145	1			56
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	697	2	241	9	N	219	164	1			111
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	308	2	56	9	N	51					162
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	277	2	20	9	N	18					180
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1					181
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1					182

LEEXUS OIL LLC 495350

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519

01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	65	1	1779	2	N	128	2	8			292
							141	9									
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	75	1	2042	2	N	92	184	1	3	8	197
							101	9									
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	2	N	55	167	1	4	8	81
							61	9									
04	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	67	1	1704	2	N	73	10	8			144
							80	9									
05	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	62	1	1585	2	N	11	1	8			154
							12	9									
*06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	72	1	1812	2	N	70	2	8			222
							77	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	2					2
						2	9									
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	2	1	48	2	N	5					7
						6	9									
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					7

RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	11	-0-	11	11	3	2	8	9	N	7	7	8			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	5	5	8			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	3	3	8			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	5	5	8			59

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 160844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					19
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	N	-0-					19
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					19
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	1					20
							1	9									
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	N	-0-					20
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					20

RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	78	7			139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	138	1			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					47

WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

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
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					106
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					106
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					106
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					106
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					106
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					106

RAY, ONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9278 - 9475

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					100

BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	11	1	487	2	N	-0-					47
02	896	N	413	-0-	-483	-0-	9	1	404	2	N	-0-					47
03	1023	N	536	-0-	-487	-0-	12	1	524	2	N	-0-					47
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	38	1	1592	2	N	60					107
							66	9									
05	3100	N	3997	-0-	897	897	86	1	3657	2	N	231	142	1			196
							254	9									
*06	3000	N	4332	-0-	1332	2229	98	1	4067	2	N	152	193	1	1	8	154
							167	9									

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	586	2	12	9	N	11					204
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	493	2	2	9	N	2					206
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	659	2	14	9	N	13					219
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	530	2	4	9	N	4					223
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	583	2	7	9	N	6					229
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	601	2	10	9	N	9					238

LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	3205	2	57	9	N	52					104
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2933	2	50	9	N	45					149
03	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	3119	2	54	9	N	49					198
04	3150	X	2562	-0-	-588	-0-	2514	2	48	9	N	44					242
05	3317	X	2725	-0-	-592	-0-	2679	2	46	9	N	42	180	1			104
*06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3290	2	50	9	N	45					149

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1969	-0-	-1844	-0-	1715	2	254	9	N	231	363	1			58
02	3444	X	2312	-0-	-1132	-0-	2044	2	268	9	N	244	160	1			142
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2668	2	303	9	N	275	178	1			239
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2270	2	283	9	N	257	358	1			138
05	2573	X	1612	-0-	-961	-0-	1451	2	161	9	N	146	174	1			110
06	2880	X	2616	-0-	-264	-0-	2324	2	292	9	N	265	177	1			198

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	279	1	20	2	N	17					141
							19	9									
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	252	1	93	2	N	26					167
							29	9									
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	279	1	240	2	N	19					186
							21	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	270	1	1385	2	N	39					225
							43	9									
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	279	1	1812	2	N	29					254
							32	9									
*06	3000	N	3411	-0-	411	411	270	1	3094	2	N	43					297
							47	9									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
01	5177 X	4673	-0-	-504	-0-	4608	2	65	9	N	59					243
02	4676 X	4332	-0-	-344	-0-	4266	2	66	9	N	60	186	1			117
03	4929 X	4666	-0-	-263	-0-	4602	2	64	9	N	58					175
04	4770 X	4015	-0-	-755	-0-	3935	2	80	9	N	73	174	1			74
05	4929 X	3433	-0-	-1496	-0-	3408	2	25	9	N	23					97
06	4650 X	3543	-0-	-1107	-0-	3510	2	33	9	N	30					127

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	279	1	3505	2	N	38	189	1			54
						42	9									
02	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	252	1	3151	2	N	38					92
						42	9									
03	3689 X	3497	-0-	-192	-0-	279	1	3168	2	N	45					137
						50	9									
04	3570 X	3058	-0-	-512	-0-	270	1	2713	2	N	68					205
						75	9									
05	3689 X	3156	-0-	-533	-0-	279	1	2824	2	N	48	183	1			70
						53	9									
06	3570 X	3423	-0-	-147	-0-	270	1	3086	2	N	61					131
						67	9									

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147

01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1451	2	33	9	N	30					177
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1367	2	28	9	N	25					202
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1539	2	29	9	N	26					228
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1449	2	24	9	N	22					250
05	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	1511	2	21	9	N	19					269
*06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1576	2	23	9	N	21					290

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	248	1	2071	2	N	34					191
						37	9									
02	2800 N	2918	-0-	118	118	224	1	2653	2	N	37					228
						41	9									
03	3100 N	5208	-0-	2108	2226	248	1	4891	2	N	63					291
						69	9									
04	3000 N	2481	-0-	-519	1707	240	1	2206	2	N	32	182	1			141
						35	9									
05	2471 X	764	-0-	-1707	-0-	248	1	505	2	N	10					151
						11	9									
06	2340 X	1188	-0-	-1152	-0-	240	1	928	2	N	18					169
						20	9									

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075

01	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	1002	2	29	9	N	26					112
02	980 N	927	-0-	-53	-0-	905	2	22	9	N	20					132
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1024	2	30	9	N	27					159
04	990 N	959	-0-	-31	-0-	936	2	23	9	N	21					180
05	1023 N	993	-0-	-30	-0-	980	2	13	9	N	12	152	1			40
*06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1031	2	21	9	N	19					59

TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767

01	1705 X	1298	-0-	-407	-0-	1272	2	26	9	N	24					236
02	1372 X	1203	-0-	-169	-0-	1180	2	23	9	N	21					257
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1336	2	24	9	N	22					279
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1341	2	23	9	N	21					300
05	1333 N	605	-0-	-728	-0-	593	2	12	9	N	11					311
06	1320 N	645	-0-	-675	-0-	639	2	6	9	N	5	183	1			133

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652

01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	496	1	3668	2	N	44					122
						48	9									
02	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	448	1	3202	2	N	38					160
						42	9									
03	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	496	1	3221	2	N	34	165	1			29
						37	9									
04	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	480	1	3290	2	N	36					65
						40	9									
05	3658 X	2232	-0-	-1426	-0-	496	1	1717	2	N	17					82
						19	9									
*06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	480	1	3861	2	N	38					120
						42	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

RANCH WELL #: 1 RRCID -> 112571 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11823 - 11209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	N	2					14
02	1092 N	666	-0-	-426	-0-	665	2	1	9	N	1					15
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	N	1					16
04	780 N	698	-0-	-82	-0-	696	2	2	9	N	2					18
05	744 N	570	-0-	-174	-0-	570	2			N	-0-					18
*06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					18

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	883	-0-	-2558	-0-	875	2	8	9	N	7					314
02	3108 X	2645	-0-	-463	-0-	2605	2	40	9	N	36	184	1			166
03	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2540	2	31	9	N	28					194
04	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3149	2	42	9	N	38					232
05	2914 X	11	-0-	-2903	-0-	11	2			N	-0-					232
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					232

SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					82
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	2					84
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					89

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2322	2	39	9	N	35	190	1			154
02	2044 X	1548	-0-	-496	-0-	1534	2	14	9	N	13					167
03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2499	2	44	9	N	40					207
04	2280 N	2114	-0-	-166	-0-	2095	2	19	9	N	17					224
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1921	2	32	9	N	29					253
06	2370 N	1955	-0-	-415	-0-	1948	2	7	9	N	6	176	1			83

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: H 1 RRCID -> 139578 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 14673 PERF.11200 - 14673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2019 - P/A 04/18/19

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943

01	1643 N	1391	-0-	-252	-0-	465	1	869	2	N	52					122
						57	9									
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	420	1	1087	2	N	39					161
						43	9									
03	1674 N	1596	-0-	-78	-0-	465	1	1092	2	N	35					196
						39	9									
04	1350 N	698	-0-	-652	-0-	450	1	247	2	N	1	162	1			35
						1	9									
05	1705 N	1061	-0-	-644	-0-	465	1	572	2	N	22					57
						24	9									
*06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	450	1	1732	2	N	66					123
						73	9									

NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432

01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					7
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	330	2			N	-0-					7
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					7
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					7
05	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					7
06	360 N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					7

GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 141646 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10877 - 14521

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1274	2	116	9	N	105	172	1			90
02	1288	N	1196	-0-	-92	-0-	1126	2	70	9	N	64					154
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1358	2	105	9	N	95	184	1			65
04	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	1198	2	81	9	N	74					139
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1519	2	52	9	N	47	158	1			28
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1395	2	68	9	N	62					90

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525

01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2091	2	200	9	N	182	357	1			130
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1452	2	128	9	N	116					246
03	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1362	2	125	9	N	114	175	1			185
04	1560	N	1246	-0-	-314	-0-	1145	2	101	9	N	92	162	1			115
05	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	1072	2	108	9	N	98					213
06	1440	N	1083	-0-	-357	-0-	987	2	96	9	N	87	166	1			134

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336

01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1150	2	76	9	N	69					173
02	1148	N	1112	-0-	-36	-0-	1056	2	56	9	N	51	155	1			69
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1015	2	72	9	N	65					134
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1190	2	44	9	N	40					174
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1320	2	46	9	N	42	170	1			46
*06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1180	2	48	9	N	44					90

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425

01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1392	2	10	9	N	9					122
02	1316	N	646	-0-	-670	-0-	626	2	20	9	N	18					140
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	306	2	28	9	N	25					165
04	1350	N	62	-0-	-1288	-0-	33	2	29	9	N	26					191
05	713	N	55	-0-	-658	-0-	36	2	19	9	N	17					208
06	330	N	27	-0-	-303	-0-	5	2	22	9	N	20	163	1			65

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398

01	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1497	2	228	9	N	207	183	1			160
02	1792	N	1614	-0-	-178	-0-	1413	2	201	9	N	183	183	1			160
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1463	2	204	9	N	185	181	1			164
04	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	1388	2	193	9	N	175	186	1			153
05	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	1415	2	188	9	N	171	174	1			150
06	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	1325	2	166	9	N	151	178	1			123

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768

01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1795	2	145	9	N	132	170	1			132
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1626	2	151	9	N	137	174	1			95
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1492	2	158	9	N	144	175	1			64
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1636	2	140	9	N	127					191
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1463	2	112	9	N	102	174	1			119
06	1320 N	1188	-0-	-132	-0-	1052	2	136	9	N	124					243

GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730

01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	284	1	406	2	N	41					150
						45	9									
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	332	1	385	2	N	62	167	1			45
						68	9									
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	365	1	448	2	N	54	69	1			30
						59	9									
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	194	1	261	2	N	20	25	6			25
						22	9									
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	146	1	183	2	N	25					50
						28	9									
*06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	360	1	376	2	N	33					83
						36	9									

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802

01	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1236	2	91	9	N	83					130
02	1232 N	544	-0-	-688	-0-	503	2	41	9	N	37					167
03	3100 N	5395	-0-	2295	2295	5144	2	251	9	N	228	184	1			211
04	3000 N	3061	-0-	61	2356	2838	2	223	9	N	203	374	1			40
05	3100 N	1952	-0-	-1148	1208	1853	2	99	9	N	90					130
*06	3152 X	1944	-0-	-1208	-0-	1841	2	103	9	N	94	182	1			42

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431

01	310 N	220	-0-	-90	-0-	183	2	37	9	N	34	180	1			67
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	169	2	31	9	N	28					95
03	279 N	199	-0-	-80	-0-	171	2	28	9	N	25					120
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	148	2	24	9	N	22					142
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	173	2	31	9	N	28					170
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	157	2	26	9	N	24					194

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
01	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	2120	2	35	9	N	32					205
02	2016	N	1869	-0-	-147	-0-	1838	2	31	9	N	28	185	1			48
03	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	2059	2	33	9	N	30					78
04	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	2026	2	28	9	N	25					103
05	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	2023	2	17	9	N	15					118
*06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2170	2	8	9	N	7					125

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124

01	1922	N	1400	-0-	-522	-0-	1325	2	75	9	N	68					220
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1939	2	96	9	N	87	189	1			118
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1892	2	123	9	N	112					230
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1886	2	89	9	N	81	189	1			122
05	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	2070	2	50	9	N	45					167
06	1950	N	1453	-0-	-497	-0-	1413	2	40	9	N	36					203

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572

01	558	N	497	-0-	-61	-0-	496	1	1	9	N	1					167
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	448	1	1	9	N	1					168
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	496	1	34	9	N	31	176	1			23
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	480	1	97	2	N	-0-					23
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	496	1	233	2	N	-0-					23
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	480	1	109	2	N	-0-					23

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123

01	6003	X	838	-0-	-5165	-0-	784	2	54	9	Y	49					88
02	1960	X	832	-0-	-1128	-0-	781	2	51	9	Y	46					134
03	1612	X	618	-0-	-994	-0-	573	2	45	9	Y	41					175
04	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	980	2	32	9	Y	29	174	1			30
05	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2291	2	235	9	Y	214	174	1			70
*06	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	937	2	94	9	Y	85					155

VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653

01	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	1243	2	15	9	N	14					160
02	1428	N	916	-0-	-512	-0-	903	2	13	9	N	12					172
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1986	2	23	9	N	21					193
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1366	2	13	9	N	12	167	1			38
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1161	2	13	9	N	12					50
06	1950	N	839	-0-	-1111	-0-	833	2	6	9	N	5					55

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925

01	6479	X	5600	-0-	-879	-0-	5389	2	211	9	N	192	374	1			50
02	5684	X	5522	-0-	-162	-0-	5334	2	188	9	N	171	161	1			60
03	6293	X	5287	-0-	-1006	-0-	5075	2	212	9	N	193	184	1			69
04	5640	X	5144	-0-	-496	-0-	4944	2	200	9	N	182	167	1			84
05	6107	X	3489	-0-	-2618	-0-	3358	2	131	9	N	119					203
*06	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6399	2	273	9	N	248	350	1			101

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

EICHLER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146197 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2019 - P/A 01/17/2019													

LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64

KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455

01	5580 X	5216	-0-	-364	-0-	5021	2	195	9	N	177	181	1		122
02	5040 X	4630	-0-	-410	-0-	4467	2	163	9	N	148	191	1		79
03	5580 X	4807	-0-	-773	-0-	4645	2	162	9	N	147	179	1		47
04	5100 X	3832	-0-	-1268	-0-	3702	2	130	9	N	118				165
05	5270 X	4329	-0-	-941	-0-	4174	2	155	9	N	141	174	1		132
06	5040 X	3898	-0-	-1142	-0-	3759	2	139	9	N	126	175	1		83

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384

01	651 N	532	-0-	-119	-0-	493	2	39	9	N	35	185	1		30
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	461	2	28	9	N	25				55
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	535	2	44	9	N	40				95
04	510 N	457	-0-	-53	-0-	422	2	35	9	N	32	27	1		100
05	527 N	451	-0-	-76	-0-	420	2	31	9	N	28				128
06	570 N	484	-0-	-86	-0-	449	2	35	9	N	32				160

THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212

01	1860 N	8	-0-	-1852	-0-	8	2			N	-0-				133
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1799	2	96	9	N	87				220
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	119	2	13	9	N	12				232
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	47	2	6	9	N	5	162	1		75
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-				75
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	31				106

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882

01	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	1717	2	120	9	N	109	185	1		160
02	1708 N	1553	-0-	-155	-0-	1461	2	92	9	N	84				244
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1724	2	116	9	N	105	189	1		160
04	1770 N	1730	-0-	-40	-0-	1605	2	125	9	N	114				274
05	1705 N	1472	-0-	-233	-0-	1406	2	66	9	N	60	175	1		159
06	1770 N	1227	-0-	-543	-0-	1150	2	77	9	N	70				229

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715

01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	43	2	12	9	N	11				241
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	742	2	48	9	N	44	163	1		122
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	517	2	40	9	N	36				158
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	555	2	44	9	N	40				198
05	682 N	492	-0-	-190	-0-	456	2	36	9	N	33				231
*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	621	2	46	9	N	42				273

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	663	-0-	-112	-0-	524	2	139	9	N	126	186	1			90
02	700	X	498	-0-	-202	-0-	404	2	94	9	N	85					175
03	806	N	500	-0-	-306	-0-	406	2	94	9	N	85	181	1			79
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	591	2	88	9	N	80					159
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	780	2	78	9	N	71	179	1			51
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	611	2	88	9	N	80					131

DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060

01	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1289	2	36	9	N	33					239
02	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1163	2	36	9	N	33					272
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1292	2	83	9	N	75	230	1			117
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1364	2	40	9	N	36					153
05	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	1197	2	24	9	N	22					175
*06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1631	2	33	9	N	30					205

LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422

01	1612	N	638	-0-	-974	-0-	330	1	295	2	N	12					86
							13	9									
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	317	1	1343	2	N	40					126
							44	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	240	1	820	2	N	26	107	1			45
							29	9									
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	267	1	995	2	N	29					74
							32	9									
05	1705	N	577	-0-	-1128	-0-	139	1	426	2	N	11					85
							12	9									
06	1050	N	894	-0-	-156	-0-	186	1	691	2	N	15					100
							17	9									

PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272

01	1054	N	533	-0-	-521	-0-	370	2	163	9	N	148					200
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2070	2	323	9	N	294	376	1			118
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1531	2	267	9	N	243	189	1			172
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1136	2	213	9	N	194	181	1			185
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1744	2	243	9	N	221	330	1			76
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1639	2	205	9	N	186	174	1			88

BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044

01	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	465	1	533	2	N	37					235
							41	9									
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	420	1	436	2	N	29	182	1			82
							32	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	465	1	610	2	N	37					119
							41	9									
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	450	1	620	2	N	33					152
							36	9									
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	465	1	635	2	N	27					179
							30	9									
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	450	1	659	2	N	37					216
							41	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

DIETZ-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487 X	5276	-0-	-211	-0-	4772	2	504	9	N	458	549	1			59
02	4844 X	3399	-0-	-1445	-0-	3079	2	320	9	N	291	185	1			165
03	5332 X	5011	-0-	-321	-0-	4550	2	461	9	N	419	365	1			219
04	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	4957	2	505	9	N	459	548	1			130
05	5332 X	4063	-0-	-1269	-0-	3743	2	320	9	N	291	351	1			70
*06	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	4830	2	447	9	N	406	359	1			117

EDNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147565 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11101 - 14277

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALKENBERG :"A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027

01	992 N	407	-0-	-585	-0-	383	2	24	9	N	22					152
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					152
03	837 N	726	-0-	-111	-0-	697	2	29	9	N	26					178
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1726	2	140	9	N	127	189	1			116
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1017	2	87	9	N	79					195
*06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1098	2	58	9	N	53	175	1			73

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422

01	4092 X	4051	-0-	-41	-0-	4051	2			N	-0-					186
02	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6243	2	157	9	N	143	154	1			175
03	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6769	2	153	9	N	139	187	1			127
04	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5827	2	130	9	N	118	176	1			69
05	4092 X	2898	-0-	-1194	-0-	2821	2	77	9	N	70					139
06	3960 X	2101	-0-	-1859	-0-	2043	2	58	9	N	53					192

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258

01	4371 X	3912	-0-	-459	-0-	3752	2	160	9	N	145	189	1			160
02	3948 X	3683	-0-	-265	-0-	3530	2	153	9	N	139	183	1			116
03	4371 X	4316	-0-	-55	-0-	4127	2	189	9	N	172	183	1			105
04	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4361	2	200	9	N	182	164	1			123
05	4340 X	4023	-0-	-317	-0-	3874	2	149	9	N	135	160	1			98
*06	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4657	2	228	9	N	207					305

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					85
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	41	2	4	9	N	4					89
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	47	2	6	9	N	5					94
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	52	2	3	9	N	3					97
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	14	2	3	9	N	3					100
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					100

A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707

01	713	N	678	-0-	-35	-0-	668	2	10	9	N	9					65
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	615	2	11	9	N	10					75
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	714	2	12	9	N	11					86
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	689	2	11	9	N	10					96
05	682	N	565	-0-	-117	-0-	555	2	10	9	N	9					105
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	719	2	10	9	N	9					114

SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389

01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1236	2	119	9	N	108	181	1			82
02	1232	N	1199	-0-	-33	-0-	1105	2	94	9	N	85					167
03	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1252	2	91	9	N	83	176	1			74
04	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1190	2	94	9	N	85					159
05	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1148	2	53	9	N	48					207
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1252	2	118	9	N	107	178	1			136

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687

01	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	2669	2	19	9	N	17					180
02	2548	X	2379	-0-	-169	-0-	2367	2	12	9	N	11	154	1			37
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2627	2	10	9	N	9					46
04	2610	N	2486	-0-	-124	-0-	2474	2	12	9	N	11					57
05	2635	N	2515	-0-	-120	-0-	2513	2	2	9	N	2					59
*06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2568	2	13	9	N	12					71

SANDERS WELL #: 1H RRCID -> 148610 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12255 - 12404

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEGNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148619 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10913 - 15228

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428

01	1953	N	1392	-0-	-561	-0-	1301	2	91	9	N	83					178
02	1708	N	1229	-0-	-479	-0-	1170	2	59	9	N	54	162	1			70
03	1643	N	1371	-0-	-272	-0-	1298	2	73	9	N	66					136
04	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	1227	2	66	9	N	60					196
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1494	2	86	9	N	78	154	1			120
*06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1779	2	146	9	N	133					253

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	465	1	778	2	N	94	181	1			82
							103	9									
02	1176	N	1060	-0-	-116	-0-	420	1	540	2	N	91					173
							100	9									
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	465	1	604	2	N	106	189	1			90
							117	9									
04	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	450	1	603	2	N	92					182
							101	9									
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	465	1	643	2	N	97	179	1			100
							107	9									
06	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	450	1	592	2	N	55					155
							61	9									

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	83	2	11	9	N	10					222
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	52	2	8	9	N	7					229
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	147	2	6	9	N	5					234
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	70	2	12	9	N	11					245
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					245
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	186	1			59

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540

01	3472	X	2032	-0-	-1440	-0-	2017	2	15	9	N	14	183	1			50
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3306	2	22	9	N	20					70
03	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4057	2	30	9	N	27					97
04	3090	X	2041	-0-	-1049	-0-	2028	2	13	9	N	12					109
05	3689	X	2464	-0-	-1225	-0-	2449	2	15	9	N	14					123
06	3960	X	3810	-0-	-150	-0-	3792	2	18	9	N	16					139

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760

01	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	2261	2	146	9	N	133	184	1			55
02	2380	N	2181	-0-	-199	-0-	2062	2	119	9	N	108					163
03	2542	N	2472	-0-	-70	-0-	2334	2	138	9	N	125	181	1			107
04	2340	N	2290	-0-	-50	-0-	2165	2	125	9	N	114	183	1			38
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2440	2	146	9	N	133					171
*06	3000	N	3508	-0-	508	508	3374	2	134	9	N	122	175	1			118

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450

01	2883	X	2479	-0-	-404	-0-	2457	2	22	9	N	20	186	1			48
02	2604	X	2202	-0-	-402	-0-	2182	2	20	9	N	18					66
03	2883	X	2150	-0-	-733	-0-	2132	2	18	9	N	16					82
04	2400	X	1818	-0-	-582	-0-	1803	2	15	9	N	14					96
05	2480	X	1940	-0-	-540	-0-	1926	2	14	9	N	13					109
06	2400	X	1707	-0-	-693	-0-	1689	2	18	9	N	16					125

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174

01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	973	2	55	9	N	50					148
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1104	2	52	9	N	47					195
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	926	2	42	9	N	38	186	1			47
04	990	N	662	-0-	-328	-0-	622	2	40	9	N	36					83
05	1271	N	423	-0-	-848	-0-	388	2	35	9	N	32					115
06	930	N	799	-0-	-131	-0-	758	2	41	9	N	37					152

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	858	2	55	9	N	50					225
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	796	2	53	9	N	48	186	1			87
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	848	2	47	9	N	43					130
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	838	2	61	9	N	55					185
05	930	N	528	-0-	-402	-0-	525	2	3	9	N	3					188
06	870	N	487	-0-	-383	-0-	487	2			N	-0-					188

DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163

01	3844	X	631	-0-	-3213	-0-	597	2	34	9	N	31	189	1			77
02	3136	X	1407	-0-	-1729	-0-	1321	2	86	9	N	78					155
03	3844	X	2631	-0-	-1213	-0-	2346	2	285	9	N	259	185	1			229
04	3720	X	2348	-0-	-1372	-0-	2158	2	190	9	N	173	360	1	2	8	40
05	3844	X	580	-0-	-3264	-0-	491	2	89	9	N	81					121
06	2550	X	78	-0-	-2472	-0-	54	2	24	9	N	22					143

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341

01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					110
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					110
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	625	2	20	9	N	18					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	570	2	30	9	N	27					155

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602

01	434	N	393	-0-	-41	-0-	370	2	23	9	N	21					195
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	399	2	32	9	N	29	184	1			40
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	481	2	24	9	N	22					62
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	432	2	25	9	N	23					85
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	374	2	1	9	N	1					86
*06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	966	2	40	9	N	36					122

WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735

01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	698	2	21	9	N	19	185	1			45
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	650	2	17	9	N	15					60
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	713	2	20	9	N	18					78
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	726	2	21	9	N	19					97
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	692	2	20	9	N	18					115
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	666	2	17	9	N	15					130

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973

01	63	N	-0-	-0-	-63	-0-					Y	1					21
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					21
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					21
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					21
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					21
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	1	5			20

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	910	-0-	-857	-0-	910	2			N	-0-	1	5			99
02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2621	2	99	9	N	90					189
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1350	2	64	9	N	58	190	1			57
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1641	2	55	9	N	50					107
05	1922	N	1381	-0-	-541	-0-	1336	2	45	9	N	41					148
06	1380	N	650	-0-	-730	-0-	628	2	22	9	N	20					168

HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020

01	558	N	392	-0-	-166	-0-	345	2	47	9	N	43	177	1			145
02	616	N	350	-0-	-266	-0-	306	2	44	9	N	40					185
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	334	2	48	9	N	44					229
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	314	2	48	9	N	44					273
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	388	2	51	9	N	46	179	1			140
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	336	2	43	9	N	39					179

SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088

01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781

01	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7549	2	228	9	N	207	367	1			113
02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5081	2	121	9	N	110					223
03	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5493	2	151	9	N	137	182	1			178
04	5250	X	4979	-0-	-271	-0-	4850	2	129	9	N	117	162	1			133
05	5425	X	5259	-0-	-166	-0-	5138	2	121	9	N	110	170	1			73
*06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5517	2	133	9	N	121					194

HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063

01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	539	2	20	9	N	18					43
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	725	2	31	9	N	28					71
03	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	2			N	-0-	1	1			70
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	468	2	1	9	N	1					71
05	837	N	227	-0-	-610	-0-	196	2	31	9	N	28					99
06	330	N	139	-0-	-191	-0-	131	2	8	9	N	7					106

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065

01	124	N	112	-0-	-12	-0-	108	2	4	9	N	4					173
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	129	2	8	9	N	7					180
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	93	2	4	9	N	4					184
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	92	2	1	9	N	1					185
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-	171	1			14
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	81	2	6	9	N	5					19

NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325

01	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1360	2	4	9	N	4					164
02	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1027	2	3	9	N	3					167
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	N	4					171
04	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-	155	1			16
05	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					16
*06	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					16

ROZNOV GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 150125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15172 PERF.12457 - 15172

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCALL-BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150156 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12309 - 15642

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606

01	2821	X	2648	-0-	-173	-0-	2648	2			N	-0-					32
02	2548	X	2450	-0-	-98	-0-	2450	2			N	-0-					32
03	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					32
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					32
05	2728	N	1072	-0-	-1656	-0-	1072	2			N	-0-					32
06	2730	N	1484	-0-	-1246	-0-	1484	2			N	-0-					32

DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	14256	-0-	11156	11156	14036	2	220	9	N	200					200
02	2800	N	22542	-0-	19742	30898	22387	2	155	9	N	141	179	1			162
03	3100	N	25359	-0-	22259	53157	25195	2	164	9	N	149	176	1			135
04	72498	X	19341	-0-	-53157	-0-	19185	2	156	9	N	142	180	1			97
05	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	14992	2	20	9	N	18					115
*06	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9725	2	160	9	N	145	196	1			64

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885

01	558	N	353	-0-	-205	-0-	336	2	17	9	N	15					100
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	166	2	9	9	N	8					108
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	206	2	11	9	N	10					118
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	253	2	13	9	N	12					130
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	258	2	12	9	N	11					141
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	385	2	13	9	N	12					153

CULVER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150509 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3565	X	1841	-0-	-1724	-0-	1817	2	24	9	N	22	185	1			77
02	3220	X	1473	-0-	-1747	-0-	1456	2	17	9	N	15					92
03	3565	X	1984	-0-	-1581	-0-	1962	2	22	9	N	20					112
04	3420	X	1992	-0-	-1428	-0-	1972	2	20	9	N	18					130
05	3503	X	2529	-0-	-974	-0-	2507	2	22	9	N	20					150
*06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2840	2	26	9	N	24					174

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060

01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3446	2	1	9	N	1					63
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					63
03	3193	X	1630	-0-	-1563	-0-	1630	2			N	-0-					63
04	3390	X	2628	-0-	-762	-0-	2627	2	1	9	N	1					64
05	3968	X	2062	-0-	-1906	-0-	2025	2	37	9	N	34					98
06	3840	X	440	-0-	-3400	-0-	438	2	2	9	N	2	100	6			-0-

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836

01	2232	N	1976	-0-	-256	-0-	1957	2	19	9	N	17					143
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2201	2	26	9	N	24					167
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2281	2	23	9	N	21					188
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2101	2	8	9	N	7					195
05	2294	N	1299	-0-	-995	-0-	1298	2	1	9	N	1					196
06	2220	N	1308	-0-	-912	-0-	1308	2			N	-0-					196

WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480

01	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8279	2	169	9	N	154	185	1			105
02	8624	X	5339	-0-	-3285	-0-	5248	2	91	9	N	83					188
03	9548	X	7520	-0-	-2028	-0-	7349	2	171	9	N	155	184	1			159
04	9240	X	7584	-0-	-1656	-0-	7426	2	158	9	N	144	185	1			118
05	8680	X	6616	-0-	-2064	-0-	6492	2	124	9	N	113	178	1			53
06	8190	X	7984	-0-	-206	-0-	7838	2	146	9	N	133					186

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3185	-0-	-442	-0-	496	1	2637	2	N	47					158
							52	9									
02	3276	X	2673	-0-	-603	-0-	448	1	2189	2	N	33	169	1			22
							36	9									
03	3627	X	2399	-0-	-1228	-0-	496	1	1873	2	N	27					49
							30	9									
04	3090	X	1632	-0-	-1458	-0-	480	1	1134	2	N	16					65
							18	9									
05	3193	X	1457	-0-	-1736	-0-	496	1	941	2	N	18					83
							20	9									
06	3090	X	1765	-0-	-1325	-0-	480	1	1227	2	N	53	118	1			18
							58	9									

EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062

01	713	N	51	-0-	-662	-0-	49	2	2	9	N	2					97
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1402	2	260	9	N	236	181	1			152
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1652	2	386	9	N	351	339	1			164
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1257	2	147	9	N	134	173	1			125
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1070	2	99	9	N	90	166	1			49
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1003	2	74	9	N	67					116

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945

01	2666	X	2655	-0-	-11	-0-	2643	2	12	9	N	11	182	1			104
02	3584	X	2771	-0-	-813	-0-	2753	2	18	9	N	16					120
03	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	3852	2	17	9	N	15					135
04	3840	X	2529	-0-	-1311	-0-	2512	2	17	9	N	15					150
05	3379	X	1783	-0-	-1596	-0-	1772	2	11	9	N	10					160
06	3750	X	2958	-0-	-792	-0-	2944	2	14	9	N	13					173

ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340

01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					73
02	1372	X	23	-0-	-1349	-0-	21	2	2	9	N	2					75
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					75
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					75
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2780	2	19	9	N	17					92
*06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					92

FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	N	2					147
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	N	6					153
03	310	N	184	-0-	-126	-0-	180	2	4	9	N	4					157
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	341	2	8	9	N	7					164
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	729	2	22	9	N	20					184
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	795	2	17	9	N	15					199

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	738	2	75	9	N	68					196
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	683	2	59	9	N	54	192	1			58
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	781	2	98	9	N	89					147
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	687	2	68	9	N	62					209
05	837	N	654	-0-	-183	-0-	606	2	48	9	N	44					253
06	810	N	226	-0-	-584	-0-	213	2	13	9	N	12					265

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680

01	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					36
02	560	X	326	-0-	-234	-0-	326	2			N	-0-					36
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					36
04	780	N	2	-0-	-778	-0-	2	2			N	-0-					36
05	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					36
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					36

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514

01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	540	2	74	9	N	67	179	1			108
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	509	2	55	9	N	50					158
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	620	2	63	9	N	57					215
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	390	2	63	9	N	57	153	1	2	8	117
05	620	N	84	-0-	-536	-0-	83	2	1	9	N	1					118
06	660	N	56	-0-	-604	-0-	56	2			N	-0-					118

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700

01	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1077	2	18	9	N	16	180	1			33
02	1064	N	1008	-0-	-56	-0-	995	2	13	9	N	12					45
03	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1055	2	15	9	N	14					59
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1021	2	12	9	N	11					70
05	1116	N	940	-0-	-176	-0-	929	2	11	9	N	10					80
06	1050	N	258	-0-	-792	-0-	257	2	1	9	N	1					81

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216

01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	807	2	89	9	N	81	173	1			135
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	415	2	45	9	N	41					176
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	772	2	52	9	N	47	173	1	42	6	8
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	803	2	54	9	N	49					57
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	543	2	21	9	N	19					76
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	635	2	58	9	N	53					129

ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262

01	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	2			N	-0-					64
02	560	N	434	-0-	-126	-0-	434	2			N	-0-					64
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					64
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					64
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					64
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-					64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					25
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					25
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					25
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					25
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					25

KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815

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-

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820

01	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	310	-0-	-890	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	417	-0-	-1040	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	723	-0-	-537	-0-	723	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					5
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					5
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					5

BRITTA WELL #: 1 RRCID -> 152554 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11076 - 13940

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532

01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2928	-0-	128	128	2928	2			N	-0-					-0-
03	1787	N	1659	-0-	-128	-0-	1658	2	1	9	N	1					1
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					1
05	1581	X	701	-0-	-880	-0-	701	2			N	-0-					1
06	1530	X	950	-0-	-580	-0-	950	2			N	-0-					1

DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793

01	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2360	2	89	9	N	81					176
02	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1059	2	17	9	N	15					191
03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6686	2	78	9	N	71	191	1			71
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4145	2	32	9	N	29					100
05	3100	N	4702	-0-	1602	1602	4669	2	33	9	N	30					130
*06	6341	X	4739	-0-	-1602	-0-	4713	2	26	9	N	24					154

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	828	2	40	9	N	36					132
02	672	N	561	-0-	-111	-0-	531	2	30	9	N	27					159
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	585	2	34	9	N	31					190
04	840	N	585	-0-	-255	-0-	555	2	30	9	N	27	168	1			49
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	572	2	34	9	N	31					80
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	537	2	32	9	N	29					109

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557

01	1705	X	1308	-0-	-397	-0-	1252	2	56	9	N	51	186	1			80
02	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1197	2	62	9	N	56					136
03	1705	X	1014	-0-	-691	-0-	984	2	30	9	N	27					163
04	1650	X	550	-0-	-1100	-0-	522	2	28	9	N	25					188
05	1395	N	674	-0-	-721	-0-	644	2	30	9	N	27	170	1			45
06	990	N	262	-0-	-728	-0-	234	2	28	9	N	25					70

WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605

01	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1198	2	17	9	N	15					196
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	968	2	15	9	N	14					210
03	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1089	2	21	9	N	19	179	1			50
04	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1293	2	26	9	N	24					74
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1245	2	12	9	N	11					85
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1112	2	17	9	N	15					100

WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280

01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	450	N	106	-0-	-344	-0-	106	2			N	-0-					-0-

QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470

01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					123
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4228	2	7	9	N	6					129
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3549	2	3	9	N	3					132
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4304	2	2	9	N	2					134
05	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	3935	2	1	9	N	1					135
06	3930	X	3334	-0-	-596	-0-	3334	2			N	-0-					135

SANDERS WELL #: 2H RRCID -> 152852 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12213 - 16970

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-

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175

01	5053	X	4992	-0-	-61	-0-	4839	2	153	9	N	139	184	1			150
02	4564	X	4512	-0-	-52	-0-	4374	2	138	9	N	125	180	1			95
03	5053	X	4956	-0-	-97	-0-	4804	2	152	9	N	138	185	1			48
04	4890	X	4441	-0-	-449	-0-	4314	2	127	9	N	115					163
05	4991	X	3517	-0-	-1474	-0-	3425	2	92	9	N	84	167	1			80
*06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4725	2	135	9	N	123					203

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	903	-0-	-616	-0-	871	2	32	9	N	29	188	1			31
02	1372	X	587	-0-	-785	-0-	556	2	31	9	N	28					59
03	1519	X	665	-0-	-854	-0-	644	2	21	9	N	19					78
04	1470	X	997	-0-	-473	-0-	968	2	29	9	N	26					104
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	995	2	29	9	N	26					130
06	630	N	452	-0-	-178	-0-	441	2	11	9	N	10					140

MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1333	-0-	-1054	-0-	73	1	1258	2	N	2					36
							2	9									
02	1456	N	1351	-0-	-105	-0-	1347	2	4	9	N	4					40
03	1550	N	1322	-0-	-228	-0-	1320	2	2	9	N	2					42
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					42
05	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	11	1	1332	2	N	-0-					42
06	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	1150	2			N	-0-					42

ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					-0-

STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	2779	2			N	-0-					12
02	2772	X	1677	-0-	-1095	-0-	1677	2			N	-0-					12
03	3007	X	2067	-0-	-940	-0-	2067	2			N	-0-					12
04	2910	X	2808	-0-	-102	-0-	2808	2			N	-0-					12
05	3007	X	890	-0-	-2117	-0-	890	2			N	-0-					12
06	2700	X	2198	-0-	-502	-0-	2198	2			N	-0-					12

MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	476	1	2199	2	N	-0-					20
02	2688	X	430	-0-	-2258	-0-	430	1			N	-0-					20
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	476	1	1095	2	N	-0-					20
04	2580	N	461	-0-	-2119	-0-	461	1			N	-0-					20
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	1			N	-0-					20
06	1530	N	483	-0-	-1047	-0-	461	1	22	9	N	20					40

WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	936	-0-	-738	-0-	922	2	14	9	N	13					64
02	1680	N	1087	-0-	-593	-0-	1075	2	12	9	N	11					75
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1337	2	18	9	N	16					91
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1294	2	13	9	N	12					103
05	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1094	2	12	9	N	11					114
06	1320	N	773	-0-	-547	-0-	764	2	9	9	N	8					122

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1392	2	20	9	N	18					155
02	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1331	2	39	9	N	35					190
03	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1281	2	33	9	N	30	174	1			46
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1204	2	34	9	N	31	1	8			76
05	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1137	2	28	9	N	25					101
06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	1115	2	23	9	N	21					122

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679

01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					25
02	644	N	472	-0-	-172	-0-	472	2			N	-0-					25
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					25
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					25
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					25
06	660	N	435	-0-	-225	-0-	435	2			N	-0-					25

LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100

01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3025	2	67	9	N	61					182
02	3108	X	1906	-0-	-1202	-0-	1854	2	52	9	N	47					229
03	3441	X	2285	-0-	-1156	-0-	2233	2	52	9	N	47	184	1			92
04	3330	X	2551	-0-	-779	-0-	2501	2	50	9	N	45					137
05	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	2968	2	47	9	N	43					180
06	3000	X	2594	-0-	-406	-0-	2542	2	52	9	N	47					227

SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610

01	2852	X	2804	-0-	-48	-0-	2786	2	18	9	N	16					123
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2618	2	12	9	N	11					134
03	3224	X	2931	-0-	-293	-0-	2922	2	9	9	N	8					142
04	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	2874	2	8	9	N	7					149
05	3224	X	2847	-0-	-377	-0-	2840	2	7	9	N	6					155
06	2850	X	2676	-0-	-174	-0-	2668	2	8	9	N	7					162

GLENN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153965 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12086 - 16870

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123

01	4805	X	3777	-0-	-1028	-0-	496	1	3281	2	N	-0-					11
02	3920	X	2631	-0-	-1289	-0-	448	1	2183	2	N	-0-					11
03	4340	X	3076	-0-	-1264	-0-	496	1	2580	2	N	-0-					11
04	4200	X	2471	-0-	-1729	-0-	480	1	1991	2	N	-0-					11
05	4340	X	3321	-0-	-1019	-0-	496	1	2825	2	N	-0-					11
*06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	480	1	4060	2	N	-0-					11

RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434

01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	771	-0-	-1988	-0-	767	2	4	9	N	4	181	1			33
02	2436 X	636	-0-	-1800	-0-	632	2	4	9	N	4					37
03	1798 X	730	-0-	-1068	-0-	717	2	13	9	N	12					49
04	810 X	693	-0-	-117	-0-	681	2	12	9	N	11					60
05	837 X	763	-0-	-74	-0-	746	2	17	9	N	15					75
*06	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					75

BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009

01	1829 X	1769	-0-	-60	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
02	1148 X	1098	-0-	-50	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1492	-0-	-218	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*06	3000 N	3078	-0-	78	78	3078	2			N	-0-					-0-

HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444

01	3100 N	4191	-0-	1091	1455	4161	2	30	9	N	27					61
02	2800 N	2915	-0-	115	1570	2902	2	13	9	N	12					73
03	2749 X	1179	-0-	-1570	-0-	1169	2	10	9	N	9					82
04	1860 X	1086	-0-	-774	-0-	1084	2	2	9	N	2					84
05	1922 X	269	-0-	-1653	-0-	265	2	4	9	N	4					88
06	1860 X	565	-0-	-1295	-0-	514	2	51	9	N	46					134

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859

01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1172	2	3	9	N	3					183
02	1456 N	1051	-0-	-405	-0-	1047	2	4	9	N	4					187
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1180	2	3	9	N	3					190
04	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	1121	2	1	9	N	1					191
05	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1154	2	2	9	N	2					193
*06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-	176	1	17	6	-0-

KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430

01	6820 X	6498	-0-	-322	-0-	496	1	5992	2	N	9					194
						10	9									
02	6160 X	5219	-0-	-941	-0-	448	1	4759	2	N	11					205
						12	9									
03	6541 X	6235	-0-	-306	-0-	496	1	5726	2	N	12					217
						13	9									
04	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	480	1	6133	2	N	28	40	6			205
						31	9									
05	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	496	1	6693	2	N	12					217
						13	9									
06	6300 X	5929	-0-	-371	-0-	480	1	5447	2	N	2					219
						2	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634

01	2232 X	1641	-0-	-591	-0-	476	1	1165	2	N	-0-					5
02	2016 X	1114	-0-	-902	-0-	430	1	684	2	N	-0-					5
03	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	476	1	2357	2	N	22					27
						24	9									
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	461	1	1419	2	N	9					36
						10	9									
05	1240 N	1003	-0-	-237	-0-	476	1	516	2	N	10					46
						11	9									
06	2160 N	461	-0-	-1699	-0-	461	1			N	-0-					46

ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLER-SONTAG OL WELL #: 1H RRCID -> 154471 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735

01	3410 X	3208	-0-	-202	-0-	3129	2	79	9	N	72					180
02	3080 X	3043	-0-	-37	-0-	2970	2	73	9	N	66	164	1			82
03	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3241	2	80	9	N	73					155
04	3210 X	3096	-0-	-114	-0-	3024	2	72	9	N	65	162	1			58
05	3379 X	3358	-0-	-21	-0-	3286	2	72	9	N	65					123
06	3270 X	3171	-0-	-99	-0-	3106	2	65	9	N	59					182

MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3103	-0-	-896	-0-	2958	2	145	9	N	132	374	1			70
02	3612	X	2824	-0-	-788	-0-	2686	2	138	9	N	125					195
03	3875	X	3095	-0-	-780	-0-	2968	2	127	9	N	115	178	1			132
04	3450	X	3076	-0-	-374	-0-	2969	2	107	9	N	97	158	1			71
05	3565	X	3067	-0-	-498	-0-	2979	2	88	9	N	80					151
06	3030	X	2466	-0-	-564	-0-	2391	2	75	9	N	68					219

SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900

01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1592	2	52	9	N	47					225
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	470	2	14	9	N	13					238
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	907	2	21	9	N	19					257
04	1230	N	930	-0-	-300	-0-	908	2	22	9	N	20	196	1			81
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1576	2	43	9	N	39					120
06	900	N	186	-0-	-714	-0-	168	2	18	9	N	16					136

CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					137
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					137
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					137
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					137
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					137
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					137

BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990

01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1673	2	40	9	N	36					72
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1508	2	34	9	N	31					103
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1636	2	37	9	N	34					137
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1654	2	35	9	N	32					169
05	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1643	2	30	9	N	27	165	1			31
06	1620	N	311	-0-	-1309	-0-	305	2	6	9	N	5					36

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845

01	1488	N	349	-0-	-1139	-0-	349	2			N	-0-					36
02	1008	N	549	-0-	-459	-0-	549	2			N	-0-					36
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					36
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					36
05	620	N	149	-0-	-471	-0-	149	2			N	-0-					36
*06	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-	36	6			-0-

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598

01	899	N	752	-0-	-147	-0-	713	1	39	9	N	35					251
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	644	1	92	2	N	42	192	1			101
							46	9									
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	713	1	108	2	N	48					149
							53	9									
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	690	1	15	9	N	14					163
05	868	N	732	-0-	-136	-0-	713	1	19	9	N	17					180
06	840	N	690	-0-	-150	-0-	690	1			N	-0-					180

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4319	-0-	1219	1219	4296	2	23	9	N	21					127
02	2800	N	4707	-0-	1907	3126	4672	2	35	9	N	32					159
03	3100	N	3025	-0-	-75	3051	3007	2	18	9	N	16					175
04	3582	X	531	-0-	-3051	-0-	528	2	3	9	N	3					178
05	2635	X	41	-0-	-2594	-0-	40	2	1	9	N	1					179
06	2550	X	363	-0-	-2187	-0-	360	2	3	9	N	3					182

RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1639	-0-	-1554	-0-	1639	2			N	-0-					73
02	2548	X	1477	-0-	-1071	-0-	1477	2			N	-0-					73
03	2170	X	1652	-0-	-518	-0-	1652	2			N	-0-					73
04	1620	X	1549	-0-	-71	-0-	1549	2			N	-0-					73
05	1643	X	1596	-0-	-47	-0-	1596	2			N	-0-					73
*06	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					73

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	1271	2	4	9	N	4					131
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3					134
03	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1548	2	4	9	N	4					138
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1285	2	3	9	N	3					141
05	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	1054	2	2	9	N	2					143
06	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1436	2	2	9	N	2					145

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	2	2	9	N	2					50
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1060	2	55	9	N	50					100
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1646	2	147	9	N	134	180	1			54
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1292	2	57	9	N	52					106
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1305	2	53	9	N	48					154
*06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1269	2	53	9	N	48					202

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	464	1	2893	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2384	-0-	-920	-0-	426	1	1958	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3110	-0-	-548	-0-	320	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	1980	-0-	-1560	-0-	225	1	1755	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2269	-0-	-1079	-0-	450	1	1819	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2225	-0-	-1015	-0-	416	1	1809	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3974	-0-	-25	-0-	496	1	3478	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3398	-0-	-214	-0-	448	1	2950	2	N	-0-					-0-
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	496	1	3847	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3644	-0-	-376	-0-	480	1	3164	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	2802	-0-	-1352	-0-	496	1	2306	2	N	-0-					-0-
*06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	480	1	4297	2	N	-0-					-0-

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1355	2	54	9	N	49					180
02	1064	N	822	-0-	-242	-0-	809	2	13	9	N	12	151	1			41
03	992	N	878	-0-	-114	-0-	870	2	8	9	N	7					48
04	1350	N	918	-0-	-432	-0-	892	2	26	9	N	24					72
05	899	N	295	-0-	-604	-0-	272	2	23	9	N	21					93
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	891	2	19	9	N	17					110

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	453	2	15	9	N	14					100
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	435	2	13	9	N	12					112
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	438	2	14	9	N	13					125
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	432	2	11	9	N	10					135
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					135
06	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	2			N	-0-					135

BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2270	-0-	-2287	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	1907	-0-	-2153	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3777	-0-	-656	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2720	-0-	-473	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
*06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	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
01	558	N	294	-0-	-264	-0-	294	2			N	-0-					34
02	392	N	255	-0-	-137	-0-	255	2			N	-0-					34
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1					35
04	270	N	122	-0-	-148	-0-	121	2	1	9	N	1					36
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					36
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-	36	6			-0-

PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	938	-0-	-302	-0-	937	2	1	9	N	1					71
02	1036	N	907	-0-	-129	-0-	907	2			N	-0-					71
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					71
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	N	2					73
05	992	N	360	-0-	-632	-0-	359	2	1	9	N	1					74
06	990	N	105	-0-	-885	-0-	105	2			N	-0-	74	6			-0-

ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5790	-0-	-565	-0-	522	1	5268	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5586	-0-	-742	-0-	468	1	5118	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	5974	-0-	-1032	-0-	558	1	5416	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	5464	-0-	-1316	-0-	523	1	4941	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	6009	-0-	-191	-0-	542	1	5467	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	4546	-0-	-1454	-0-	452	1	4094	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935

01	2728 X	2443	-0-	-285	-0-	2392	2	51	9	N	46					166
02	2352 X	2211	-0-	-141	-0-	2165	2	46	9	N	42					208
03	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	2060	2	40	9	N	36	181	1			63
04	2370 N	2033	-0-	-337	-0-	1981	2	52	9	N	47					110
05	2449 N	1850	-0-	-599	-0-	1810	2	40	9	N	36					146
06	2040 N	976	-0-	-1064	-0-	976	2			N	-0-	1	5			145

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500

01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	690 N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-

CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505

01	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					134
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					134
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	1	1			133
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1					134
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					134
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					134

KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390

01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					8
02	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					8
03	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					8
04	690 N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					8
05	1581 N	608	-0-	-973	-0-	608	2			N	-0-					8
06	540 N	316	-0-	-224	-0-	316	2			N	-0-					8

GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380

01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1564	2	106	9	N	96	190	1			165
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1220	2	83	9	N	75					240
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1237	2	85	9	N	77	174	1			143
04	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	1305	2	81	9	N	74					217
05	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	1358	2	79	9	N	72	180	1			109
06	1290 N	1200	-0-	-90	-0-	1144	2	56	9	N	51					160

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1714	-0-	-518	-0-	713	1	1001	2	N	-0-	1	1			3
02	2016	X	661	-0-	-1355	-0-	644	1	17	9	N	15					18
03	3410	X	2436	-0-	-974	-0-	713	1	1722	2	N	1					19
							1	9									
04	3300	X	2015	-0-	-1285	-0-	690	1	1323	2	N	2					21
							2	9									
05	3410	X	728	-0-	-2682	-0-	713	1	15	2	N	-0-					21
*06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	690	1	1679	2	N	9					30
							10	9									

CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790

01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	1040	-0-	-1626	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	765	-0-	-1250	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3190	-0-	190	190	3190	2			N	-0-					-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719

01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	746	2	11	9	N	10					150
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	668	2	11	9	N	10					160
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	716	2	9	9	N	8					168
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	703	2	9	9	N	8					176
05	744	N	602	-0-	-142	-0-	592	2	10	9	N	9					185
06	690	N	522	-0-	-168	-0-	518	2	4	9	N	4					189

STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					95
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95

BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924

01	3751	X	438	-0-	-3313	-0-	341	1	97	9	N	88	176	1			76
02	3388	X	2047	-0-	-1341	-0-	308	1	1638	2	N	92					168
							101	9									
03	3565	X	2151	-0-	-1414	-0-	341	1	1731	2	N	72					240
							79	9									
04	2460	X	2402	-0-	-58	-0-	330	1	1977	2	N	86	176	1			150
							95	9									
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	341	1	2548	2	N	98	155	1			93
							108	9									
*06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	330	1	2622	2	N	94					187
							103	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2635	2	45	9	N	41					147
02	2464	N	2399	-0-	-65	-0-	2357	2	42	9	N	38					185
03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2605	2	45	9	N	41					226
04	2580	N	2568	-0-	-12	-0-	2522	2	46	9	N	42	174	1			94
05	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	2551	2	43	9	N	39					133
06	2550	N	2421	-0-	-129	-0-	2380	2	41	9	N	37					170

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590

01	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1591	2	32	9	N	29					116
02	1624	N	1472	-0-	-152	-0-	1442	2	30	9	N	27					143
03	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	1598	2	30	9	N	27					170
04	1560	N	1212	-0-	-348	-0-	1188	2	24	9	N	22	157	1			35
05	1643	N	1417	-0-	-226	-0-	1391	2	26	9	N	24					59
*06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1588	2	21	9	N	19					78

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742

01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	496	1	554	2	N	-0-					93
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	448	1	768	2	N	-0-					93
03	620	N	510	-0-	-110	-0-	496	1	14	2	N	-0-					93
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	480	1	515	2	N	-0-					93
05	1333	N	749	-0-	-584	-0-	496	1	253	2	N	-0-					93
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					93

HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870

01	930	N	487	-0-	-443	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	407	2	103	9	N	94	74	1	2	5	-0-
													18	6			

GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729

01	3534	X	2020	-0-	-1514	-0-	2014	2	6	9	N	5					125
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3067	2	12	9	N	11					136
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3159	2	3	9	N	3					139
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2942	2	7	9	N	6					145
05	3410	X	3325	-0-	-85	-0-	3324	2	1	9	N	1					146
06	3300	X	1417	-0-	-1883	-0-	1417	2			N	-0-					146

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	11					36
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	5	1	9	N	1					37
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	5	1	9	N	1					38
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	5			N	-0-					38
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1636	5	6	9	N	5					43
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					43

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	3509	-0-	-2970	-0-	3425	2	84	9	N	76					200
02	5852	X	3039	-0-	-2813	-0-	3010	2	29	9	N	26					226
03	6479	X	2602	-0-	-3877	-0-	2602	2			N	-0-					226
04	6060	X	2314	-0-	-3746	-0-	2314	2			N	-0-					226
05	4061	X	2872	-0-	-1189	-0-	2870	2	2	9	N	2					228
06	3390	X	3210	-0-	-180	-0-	3195	2	15	9	N	14					242

PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10352 PERF.12408 - 16120

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051

01	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	496	1	7079	2	N	-0-					-0-
02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	448	1	5218	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	496	1	7068	2	N	-0-					-0-
04	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	480	1	7362	2	N	-0-					-0-
05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	496	1	6155	2	N	-0-					-0-
*06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	480	1	5028	2	N	-0-					-0-

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400

01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1643	-0-	-149	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1285	-0-	-544	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402

01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1760	2	81	9	N	74	190	1			79
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1588	2	67	9	N	61					140
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1102	2	20	9	N	18					158
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	981	2	36	9	N	33					191
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1330	2	51	9	N	46	173	1			64
*06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1230	2	40	9	N	36					100

WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734

01	2318	N	8	-0-	-2310	-0-	8	2			Y	-0-					91
02	672	N	222	-0-	-450	-0-	222	2			Y	-0-					91
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					91
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					91
05	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	2			Y	-0-					91
06	420	N	202	-0-	-218	-0-	202	2			Y	-0-					91

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196

01	3100 N	3643	-0-	543	6621	3494	2	149	9	N	135	182	1			118
02	9191 X	2570	-0-	-6621	-0-	2504	2	66	9	N	60					178
03	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2291	2	58	9	N	53	179	1			52
04	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1623	2	18	9	N	16					68
05	682 X	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					68
06	660 X	560	-0-	-100	-0-	560	2			N	-0-					68

TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035

01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					127
02	616 N	606	-0-	-10	-0-	606	2			N	-0-					127
03	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					127
04	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					127
05	682 N	316	-0-	-366	-0-	316	2			N	-0-					127
*06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					127

ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719

01	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	341	1	3582	2	N	285	363	1			200
						314	9									
02	3752 X	3371	-0-	-381	-0-	308	1	2801	2	N	238	176	1			262
						262	9									
03	4247 X	3210	-0-	-1037	-0-	341	1	2615	2	N	231	373	1			120
						254	9									
04	4110 X	3265	-0-	-845	-0-	330	1	2664	2	N	246	165	1			201
						271	9									
05	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	341	1	4287	2	N	320	340	1			181
						352	9									
*06	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	330	1	4828	2	N	322	341	1			162
						354	9									

JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252

01	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1473	2	65	9	N	59					153
02	1400 N	1181	-0-	-219	-0-	1140	2	41	9	N	37					190
03	1581 N	1031	-0-	-550	-0-	951	2	80	9	N	73	185	1			78
04	1500 N	1161	-0-	-339	-0-	1103	2	58	9	N	53					131
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1306	2	58	9	N	53					184
*06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1363	2	53	9	N	48					232

POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737

01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2399	2	33	9	N	30					63
02	2856 X	628	-0-	-2228	-0-	597	2	31	9	N	28					91
03	3162 X	1690	-0-	-1472	-0-	1659	2	31	9	N	28					119
04	3060 X	16	-0-	-3044	-0-	16	2			N	-0-					119
05	2418 X	20	-0-	-2398	-0-	19	2	1	9	N	1					120
06	2340 X	34	-0-	-2306	-0-	34	2			N	-0-					120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3900	-0-	1100	1100	3900	2			N	-0-					-0-
03	2305	N	1205	-0-	-1100	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*06	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000

01	2759	X	2093	-0-	-666	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	1534	-0-	-1490	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3136	-0-	-104	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2115	-0-	-1078	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
*06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892

01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	864	2	58	9	N	53	193	1			48
02	924	N	913	-0-	-11	-0-	867	2	46	9	N	42					90
03	1023	N	973	-0-	-50	-0-	922	2	51	9	N	46					136
04	900	N	518	-0-	-382	-0-	508	2	10	9	N	9					145
05	1023	N	993	-0-	-30	-0-	934	2	59	9	N	54					199
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	800	2	51	9	N	46					245

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932

01	651	N	562	-0-	-89	-0-	536	2	26	9	N	24					87
02	588	N	459	-0-	-129	-0-	441	2	18	9	N	16					103
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	591	2	28	9	N	25					128
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	576	2	30	9	N	27					155
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	459	2	11	9	N	10					165
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-	1	5	71	6	93

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

NORTHRUP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1512	2	55	9	N	50					234
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1370	2	51	9	N	46					280
03	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1397	2	40	9	N	36	175	1			141
04	1530	N	1153	-0-	-377	-0-	1140	2	13	9	N	12					153
05	1581	N	882	-0-	-699	-0-	882	2			N	-0-					153
*06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1394	2	45	9	N	41					194

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	488	-0-	-535	-0-	485	2	3	9	N	3					116
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	N	4					120
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	1	1			119
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	462	2	1	9	N	1					120
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	N	1					121
*06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2500	2	77	9	N	70					191

TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2711	2	141	9	N	128	185	1			215
02	2548	X	2488	-0-	-60	-0-	2421	2	67	9	N	61					276
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2681	2	67	9	N	61	187	1			150
04	2760	N	2616	-0-	-144	-0-	2547	2	69	9	N	63					213
05	2759	N	1629	-0-	-1130	-0-	1612	2	17	9	N	15					228
*06	3000	N	3051	-0-	51	51	2985	2	66	9	N	60					288

NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					35
02	7000	X	6930	-0-	-70	-0-	6930	2			N	-0-					35
03	7750	X	7742	-0-	-8	-0-	7742	2			N	-0-					35
04	7500	X	7412	-0-	-88	-0-	7412	2			N	-0-					35
05	7750	X	7462	-0-	-288	-0-	7462	2			N	-0-					35
*06	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					35

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					20
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	2			N	-0-					20
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					20
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					20
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					20
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					20

SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	713	1	3837	2	N	-0-					40
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	644	1	2438	2	N	-0-					40
03	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					40
04	3030	X	690	-0-	-2340	-0-	690	1			N	-0-					40
05	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	705	1	2313	2	N	1					41
							1	9									
06	3030	X	667	-0-	-2363	-0-	667	1			N	-0-	41	6			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					57
02	784	N	56	-0-	-728	-0-	55	2	1	9	N	1					58
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					58
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					58
05	3100	N	5165	-0-	2065	2065	5165	2			N	-0-					58
*06	3000	N	2072	-0-	-928	1137	2071	2	1	9	N	1	59	6			-0-

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026

01	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	10618	2	673	9	N	612	362	1				325
02	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	6709	2	661	9	N	601	544	1				382
03	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6289	2	591	9	N	537	739	1				180
04	5970	X	1387	-0-	-4583	-0-	1273	2	114	9	N	104	166	1	3	8		115
05	6169	X	5529	-0-	-640	-0-	5133	2	396	9	N	360	362	1				113
06	5970	X	1985	-0-	-3985	-0-	1819	2	166	9	N	151	196	1				68

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TONTO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255

01	4929	X	3462	-0-	-1467	-0-	465	1	2919	2	N	71	185	1			175
							78	9									
02	3864	X	3494	-0-	-370	-0-	420	1	2925	2	N	135					310
							149	9									
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	465	1	4501	2	N	147	356	1			101
							162	9									
04	4140	X	1636	-0-	-2504	-0-	450	1	1133	2	N	48					149
							53	9									
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	465	1	5985	2	N	187	177	1			159
							206	9									
06	4950	X	4252	-0-	-698	-0-	450	1	3663	2	N	126					285
							139	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5141	-0-	-599	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
03	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
04	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	3432	-0-	-2718	-0-	3432	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
01	2914	X	1008	-0-	-1906	-0-	985	2	23	9	N	21					227
02	1316	X	1031	-0-	-285	-0-	967	2	64	9	N	58	154	1			131
03	1457	X	1131	-0-	-326	-0-	1087	2	44	9	N	40					171
04	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	7992	2	161	9	N	146	181	1			136
05	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10724	2	200	9	N	182	178	1			140
06	1110	X	609	-0-	-501	-0-	564	2	45	9	N	41					181

ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1667	-0-	-255	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	858	-0-	-1064	-0-	852	2	6	9	N	5					5
06	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	1989	2			N	-0-					5

BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	16430	X	9588	-0-	-6842	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	7172	-0-	-7668	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	2296	-0-	-13421	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	10640	-0-	-3130	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	6122	-0-	-5999	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	1940	-0-	-7330	-0-	1940	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
01	2449	N	2104	-0-	-345	-0-	2072	2	32	9	N	29					113
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2176	2	29	9	N	26					139
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2196	2	24	9	N	22					161
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2055	2	39	9	N	35					196
05	2449	N	2005	-0-	-444	-0-	1986	2	19	9	N	17					213
06	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	2111	2	26	9	N	24	178	1			59

EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1103	-0-	-1687	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2259	-0-	-261	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	931	-0-	-1580	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2732	-0-	-118	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111

01	14849 X	12952	-0-	-1897	-0-	12952	2			N	-0-			-0-
02	13412 X	12515	-0-	-897	-0-	12515	2			N	-0-			-0-
03	16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	16350	2			N	-0-			-0-
04	14370 X	13836	-0-	-534	-0-	13836	2			N	-0-			-0-
05	16167 X	16167	-0-	-0-	-0-	16167	2			N	-0-			-0-
06	14370 X	9188	-0-	-5182	-0-	9188	2			N	-0-			-0-

BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941

01	1922 X	476	-0-	-1446	-0-	476	1			N	-0-			218
02	1400 X	1057	-0-	-343	-0-	430	1	627	2	N	-0-			218
03	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	476	1	1445	2	N	1			219
						1	9							
04	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	461	1	2225	2	N	-0-			219
05	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	476	1	1267	2	N	-0-			219
*06	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	461	1	1640	2	N	-0-			219

BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320

01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	N	5			153
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1			154
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	N	3			157
04	420 N	306	-0-	-114	-0-	305	2	1	9	N	1			158
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			158
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-			158

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-					70
02	588	X	551	-0-	-37	-0-	551	2			N	-0-					70
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					70
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					70
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-					70
06	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	2			N	-0-					70

LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	15923	-0-	-1902	-0-	496	1	15427	2	N	-0-					15
02	15904	X	13958	-0-	-1946	-0-	448	1	13510	2	N	-0-					15
03	16523	X	14959	-0-	-1564	-0-	496	1	14463	2	N	-0-					15
04	15420	X	13022	-0-	-2398	-0-	480	1	12542	2	N	-0-					15
05	15934	X	14144	-0-	-1790	-0-	496	1	13648	2	N	-0-					15
06	15420	X	13926	-0-	-1494	-0-	480	1	13446	2	N	-0-					15

ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3211	2	229	9	N	208	181	1	33	6	197
02	2856	X	2665	-0-	-191	-0-	2457	2	208	9	N	189	173	1			213
03	3069	X	2550	-0-	-519	-0-	2362	2	188	9	N	171	178	1			206
04	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	2646	2	211	9	N	192	190	1			208
05	3162	X	2794	-0-	-368	-0-	2608	2	186	9	N	169	189	1			188
06	3060	X	3044	-0-	-16	-0-	2867	2	177	9	N	161	168	1			181

URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1040	-0-	-634	-0-	998	2	42	9	N	38					223
02	1540	X	872	-0-	-668	-0-	836	2	36	9	N	33	194	1			62
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	534	2	31	9	N	28					90
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1505	2	47	9	N	43					133
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1407	2	40	9	N	36					169
*06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1241	2	30	9	N	27					196

HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	434	1	5402	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	2544	-0-	-2524	-0-	392	1	2152	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	791	-0-	-2898	-0-	434	1	357	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	420	-0-	-5010	-0-	420	1			N	-0-					-0-
05	5611	X	434	-0-	-5177	-0-	434	1			N	-0-					-0-
06	5430	X	3112	-0-	-2318	-0-	420	1	2692	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
01	5580	X	5015	-0-	-565	-0-	4957	2	58	9	N	53					241
02	5040	X	4130	-0-	-910	-0-	4080	2	50	9	N	45	195	1			91
03	4991	X	4206	-0-	-785	-0-	4151	2	55	9	N	50					141
04	4860	X	2855	-0-	-2005	-0-	2813	2	42	9	N	38	13	8			166
05	5022	X	4446	-0-	-576	-0-	4392	2	54	9	N	49					215
06	4860	X	4233	-0-	-627	-0-	4189	2	44	9	N	40	194	1			61

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
01	3844	X	3559	-0-	-285	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2631	-0-	-1213	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3417	-0-	-33	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3073	-0-	-1143	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	2823	-0-	-1257	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530

01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	464	1	1695	2	N	-0-				-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	384	1	1903	2	N	-0-				-0-
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	496	1	1821	2	N	-0-				-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	480	1	1645	2	N	-0-				-0-
05	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	496	1	1662	2	N	-0-				-0-
06	2100	N	1426	-0-	-674	-0-	464	1	962	2	N	-0-				-0-

FOURTICQ UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363

01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	589	1	3568	2	N	120	191	1		195
							132	9								
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	532	1	3140	2	N	111	168	1		138
							122	9								
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	589	1	3609	2	N	122	185	1		75
							134	9								
04	3810	X	3650	-0-	-160	-0-	570	1	2963	2	N	106				181
							117	9								
05	3937	X	2937	-0-	-1000	-0-	589	1	2268	2	N	73	164	1		90
							80	9								
06	3810	X	3320	-0-	-490	-0-	570	1	2670	2	N	73				163
							80	9								

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925

01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-				-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-				-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-				-0-
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	2			N	-0-				-0-
05	961	N	527	-0-	-434	-0-	527	2			N	-0-				-0-
06	900	N	642	-0-	-258	-0-	642	2			N	-0-				-0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383

01	2759	X	2088	-0-	-671	-0-	1957	2	131	9	N	119	191	1		141
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2425	2	121	9	N	110	186	1		65
03	2697	X	1409	-0-	-1288	-0-	1318	2	91	9	N	83				148
04	2610	X	2402	-0-	-208	-0-	2275	2	127	9	N	115				263
05	2821	X	644	-0-	-2177	-0-	644	2			N	-0-	193	1		70
06	2730	X	446	-0-	-2284	-0-	446	2			N	-0-				70

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-				-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-				-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				-0-
04	600	N	410	-0-	-190	-0-	410	2			N	-0-				-0-
05	651	N	405	-0-	-246	-0-	405	2			N	-0-				-0-
06	630	N	373	-0-	-257	-0-	373	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1521	-0-	-556	-0-	713	1	807	2	N	1	1	5			78
							1	9									
02	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	644	1	1001	2	N	-0-	1	5			77
03	1457	N	750	-0-	-707	-0-	713	1	37	2	N	-0-	1	1			76
04	3000	N	3473	-0-	473	473	690	1	2783	2	N	-0-					76
05	1829	N	713	-0-	-1116	-0-	713	1			N	-0-	1	5			75
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	690	1	19	2	N	-0-	2	5			73

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769

01	4247	X	3725	-0-	-522	-0-	3724	2	1	9	N	1					1
02	3836	X	3740	-0-	-96	-0-	3740	2			N	-0-					1
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					1
04	3990	X	3886	-0-	-104	-0-	3885	2	1	9	N	1					2
05	4154	X	3779	-0-	-375	-0-	3779	2			N	-0-					2
06	4230	X	3463	-0-	-767	-0-	3463	2			N	-0-					2

WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015

01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	868	N	682	-0-	-186	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					-0-

HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980

01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311

01	6727	X	4909	-0-	-1818	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	4349	-0-	-1727	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4840	-0-	-647	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	910	-0-	-3860	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	2349	-0-	-2580	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	235	-0-	-4505	-0-	235	2			N	-0-					-0-

YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1746	2	57	9	N	52	191	1			81
02	1512	N	1306	-0-	-206	-0-	1276	2	30	9	N	27					108
03	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	1431	2	45	9	N	41					149
04	1740	N	1454	-0-	-286	-0-	1415	2	39	9	N	35					184
05	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1246	2	18	9	N	16					200
06	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	1366	2	11	9	N	10	190	1			20

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835

01	5332	X	4141	-0-	-1191	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3889	-0-	-927	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3922	-0-	-1162	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3743	-0-	-817	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4012	-0-	-297	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3711	-0-	-459	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	158	2	6	9	N	5					105
02	532	N	378	-0-	-154	-0-	368	2	10	9	N	9					114
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	300	2	10	9	N	9					123
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	207	2	14	9	N	13					136
05	434	N	78	-0-	-356	-0-	78	2			N	-0-					136
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	326	2	7	9	N	6					142

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575

01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1361	-0-	-263	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1458	-0-	-672	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344

01	1085	N	866	-0-	-219	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	924	N	855	-0-	-69	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	822	-0-	-325	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	961	N	638	-0-	-323	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	810	N	686	-0-	-124	-0-	686	2			N	-0-					-0-

BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283

01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	1181	-0-	-2694	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	1816	-0-	-1934	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320

01	10199	X	9189	-0-	-1010	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8573	-0-	-639	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8697	-0-	-1502	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9063	-0-	-297	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8686	-0-	-800	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
*06	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-				-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-				-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-				-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-				-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-				-0-

SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769

01	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-				122
02	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	2			N	-0-				122
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-				122
04	900	N	501	-0-	-399	-0-	500	2	1	9	N	1				123
05	899	N	14	-0-	-885	-0-	14	2			N	-0-	1	5		122
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-	122	6		-0-

SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965

01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1567	2	42	9	N	38	181	1		100
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1398	2	31	9	N	28				128
03	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1463	2	35	9	N	32				160
04	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	1444	2	28	9	N	25				185
05	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	1194	2	23	9	N	21	163	1		43
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1561	2	30	9	N	27				70

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466

01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1				154
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	2	2	9	N	2				156
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				156
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	740	2	92	9	N	84				240
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	826	2	39	9	N	35				275
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				275

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	509	-0-	-824	-0-	488	2	21	9	N	19					70
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	4					74
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1534	2	89	9	N	81					155
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1116	2	62	9	N	56					211
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	983	2	30	9	N	27	182	1			56
06	1290	N	414	-0-	-876	-0-	384	2	30	9	N	27					83

STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	975	2	17	9	N	15					212
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	932	2	12	9	N	11					223
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	940	2	18	9	N	16	194	1			45
04	960	N	864	-0-	-96	-0-	854	2	10	9	N	9					54
05	1054	N	861	-0-	-193	-0-	853	2	8	9	N	7					61
06	930	N	688	-0-	-242	-0-	685	2	3	9	N	3					64

HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A

01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222

01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					18
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					18
03	3100	N	3388	-0-	288	288	3388	2			N	-0-					18
04	3509	X	3221	-0-	-288	-0-	3221	2			N	-0-					18
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					18
06	2460	X	1294	-0-	-1166	-0-	1292	2	2	9	N	2	18	6	2	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046

01	775	N	445	-0-	-330	-0-	445	2			N	-0-					31
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2			N	-0-					31
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					31
04	420	N	43	-0-	-377	-0-	43	2			N	-0-					31
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					31
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					31

SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					203
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					203
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	N	3					206
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	234	2	10	9	N	9					215
06	390	N	158	-0-	-232	-0-	151	2	7	9	N	6					221

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203

01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					75
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					75
03	496	N	291	-0-	-205	-0-	291	2			N	-0-					75
04	750	N	501	-0-	-249	-0-	501	2			N	-0-					75
05	868	N	543	-0-	-325	-0-	543	2			N	-0-					75
06	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	2			N	-0-					75

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479

01	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					61
02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					61
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					61
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					61
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					61
06	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	1876	2			N	-0-	61	6			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					19
02	1288 X	960	-0-	-328	-0-	960	2			N	-0-					19
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					19
04	1650 N	1319	-0-	-331	-0-	1319	2			N	-0-					19
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					19
*06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-	19	6			-0-

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942

01	5239 X	4856	-0-	-383	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
02	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
03	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	4770	-0-	-240	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	5068	-0-	-233	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	4744	-0-	-386	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622

01	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	1398	2	2	9	N	2					73
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					73
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					73
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					73
05	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2			N	-0-					73
06	1410 N	1282	-0-	-128	-0-	1281	2	1	9	N	1					74

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296

01	8401 X	5135	-0-	-3266	-0-	5077	2	58	9	N	53					187
02	7588 X	5917	-0-	-1671	-0-	5858	2	59	9	N	54	191	1			50
03	8401 X	6884	-0-	-1517	-0-	6830	2	54	9	N	49					99
04	7380 X	7155	-0-	-225	-0-	7102	2	53	9	N	48					147
05	6541 X	3583	-0-	-2958	-0-	3557	2	26	9	N	24					171
*06	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	9811	2	54	9	N	49					220

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					41
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2					43
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6	9	N	5					48
04	1050	N	957	-0-	-93	-0-	927	2	30	9	N	27					75
05	1116	N	782	-0-	-334	-0-	781	2	1	9	N	1					76
*06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1074	2	6	9	N	5					81

CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818

01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1730	-0-	-118	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1900	-0-	-80	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1255	-0-	-667	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1451	-0-	-469	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619

01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	865	2	7	9	N	6					219
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1146	2	3	9	N	3					222
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	933	2	8	9	N	7					229
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	892	2	7	9	N	6					235
05	1271	N	909	-0-	-362	-0-	906	2	3	9	N	3					238
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-	1	5			237

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154

01	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3086	-0-	-274	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3235	-0-	-305	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1921	-0-	-1613	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3271	-0-	-59	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

MCFARLANE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 167648 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 15344 PERF.10805 - 15344

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197

01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
01	3937	X	3471	-0-	-466	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3334	-0-	-603	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3470	-0-	-340	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3497	-0-	-502	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
*06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	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
01	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
03	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
05	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
*06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	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
01	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	496	1	8637	2	N	536	556	1			172
							590	9									
02	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	448	1	7499	2	N	474	538	1			108
							521	9									
03	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	496	1	8137	2	N	490	526	1			72
							539	9									
04	8400	X	8229	-0-	-171	-0-	480	1	7240	2	N	463	366	1			169
							509	9									
05	8680	X	7329	-0-	-1351	-0-	496	1	6403	2	N	391	534	1			26
							430	9									
06	8400	X	6406	-0-	-1994	-0-	480	1	5618	2	N	280	183	1			123
							308	9									

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1998	-0-	-265	-0-	1998	2			N	-0-	1	1			153
02	1932	N	1837	-0-	-95	-0-	1837	2			N	-0-					153
03	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	2155	2	2	9	N	2					155
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					155
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					155
06	2100	N	1760	-0-	-340	-0-	1760	2			N	-0-					155

GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	5569	-0-	-3669	-0-	422	1	5147	2	N	-0-					-0-
02	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	370	1	9637	2	N	-0-					-0-
03	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	453	1	10351	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	8119	-0-	-311	-0-	393	1	7726	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	10024	-0-	-113	-0-	421	1	9603	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	8198	-0-	-1612	-0-	450	1	7748	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3047	2	68	9	N	62					135
02	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3125	2	50	9	N	45					180
03	3100 N	3345	-0-	245	245	3284	2	61	9	N	55	189	1			46
04	3000 N	3415	-0-	415	660	3354	2	61	9	N	55					101
05	3123 X	2463	-0-	-660	-0-	2453	2	10	9	N	9					110
*06	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3605	2	88	9	N	80					190

LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672

01	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
02	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
03	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
04	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
05	7719 X	5503	-0-	-2216	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
06	7470 X	5560	-0-	-1910	-0-	5560	2			N	-0-					-0-

STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370

01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	1586	-0-	-122	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	1860 N	1364	-0-	-496	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939

01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2979	-0-	179	179	2979	2			N	-0-					-0-
03	3012 N	2833	-0-	-179	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
04	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
05	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	2606	-0-	-34	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734

01	3193 X	3154	-0-	-39	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2820	-0-	-64	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	613	-0-	-2580	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	24	-0-	-3066	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	1540	-0-	-1653	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	1097	-0-	-1963	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

FEHMER UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1146	-0-	-1427	-0-	1081	2	65	9	N	59					105
02	2324	X	1738	-0-	-586	-0-	1708	2	30	9	N	27					132
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1474	2	51	9	N	46					178
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-	151	1			27
05	1922	N	632	-0-	-1290	-0-	632	2			N	-0-					27
06	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	1225	2	87	9	N	79					106

VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061

01	12493	X	10960	-0-	-1533	-0-	607	1	10353	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	10592	-0-	-692	-0-	585	1	10007	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	11769	-0-	-321	-0-	703	1	11066	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	11242	-0-	-278	-0-	690	1	10552	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	11315	-0-	-403	-0-	685	1	10630	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	9761	-0-	-1639	-0-	600	1	9161	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					17
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					17
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	6			-0-

BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578

01	7998	X	7360	-0-	-638	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
02	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
03	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7870	-0-	-140	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7696	-0-	-705	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	6222	-0-	-2028	-0-	6222	2			N	-0-					-0-

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081

01	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	8941	-0-	-2147	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11110	-0-	-1166	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10704	-0-	-1176	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10325	-0-	-1362	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10988	-0-	-322	-0-	10988	2			N	-0-					-0-

HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942

01	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	865	-0-	-451	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	433	-0-	-827	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
*06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4582	-0-	-688	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5329	-0-	-406	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4700	-0-	-850	-0-	4700	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
01	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1774	2	55	9	N	50					323
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1174	2	47	9	N	43	181	1			185
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1240	2	35	9	N	32					217
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1872	2	22	9	N	20					237
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1245	2	4	9	N	4					241
*06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1934	2	10	9	N	9	183	1			67

STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	488	2	19	9	N	17					280
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	448	2	24	9	N	22					302
03	558	N	410	-0-	-148	-0-	399	2	11	9	N	10					312
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	446	2	11	9	N	10	156	1			166
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	464	2	17	9	N	15					181
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	643	2	15	9	N	14					195

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
01	2883	X	2232	-0-	-651	-0-	364	1	1868	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	320	1	2754	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2501	-0-	-169	-0-	420	1	2081	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2447	-0-	-281	-0-	406	1	2041	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2488	-0-	-482	-0-	336	1	2152	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2128	-0-	-817	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5177	-0-	2077	2077	5177	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3935	-0-	935	3012	3935	2			N	-0-					-0-
05	6684	X	3672	-0-	-3012	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
*06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	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
01	1674	N	1079	-0-	-595	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	699	-0-	-589	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	589	-0-	-620	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	727	-0-	-323	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085

01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-

RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229

01	155	N	123	-0-	-32	-0-	122	2	1	9	N	1					114
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	N	1					115
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-					115
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					115
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					115
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					115

WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365

01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
*06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801

01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	2947	2	404	9	N	367	362	1			217
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2558	2	348	9	N	316	367	1			166
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2557	2	365	9	N	332	360	1			138
04	2820	X	2648	-0-	-172	-0-	2263	2	385	9	N	350	366	1			122
05	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	2284	2	410	9	N	373	352	1			143
06	2820	X	2454	-0-	-366	-0-	2120	2	334	9	N	304	346	1			101

O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402

01	8122	X	7977	-0-	-145	-0-	713	1	7264	2	N	-0-					6
02	7336	X	6995	-0-	-341	-0-	644	1	6351	2	N	-0-					6
03	7874	X	7757	-0-	-117	-0-	713	1	7044	2	N	-0-					6
04	7710	X	7390	-0-	-320	-0-	690	1	6700	2	N	-0-					6
05	7967	X	6274	-0-	-1693	-0-	713	1	5560	2	N	1					7
							1	9									
*06	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	690	1	7817	2	N	-0-	7	6			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	2			N	-0-					-0-
04	2886	N	2819	-0-	-67	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2497	-0-	-262	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2470	-0-	-200	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081

01	17701	X	16058	-0-	-1643	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	13542	-0-	-2446	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	16741	-0-	-1952	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	15044	-0-	-3046	-0-	15043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18693	X	15187	-0-	-3506	-0-	15186	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	16200	X	5787	-0-	-10413	-0-	5787	2			N	-0-					-0-

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070

01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2063	2	133	9	N	121	185	1			144
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1727	2	75	9	N	68					212
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2014	2	87	9	N	79					291
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2006	2	116	9	N	105	183	1			213
05	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1017	2	105	9	N	95					308
*06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2031	2	61	9	N	55	182	1			181

WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695

01	4030	X	9	-0-	-4021	-0-	8	2	1	9	N	1					156
02	3192	X	72	-0-	-3120	-0-	72	2			N	-0-					156
03	3379	X	429	-0-	-2950	-0-	419	2	10	9	N	9					165
04	3270	X	788	-0-	-2482	-0-	776	2	12	9	N	11					176
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2761	2	2	9	N	2	151	1			27
*06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1836	2	19	9	N	17					44

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870

01	6324	X	3866	-0-	-2458	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
03	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
04	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5938	-0-	-662	-0-	5938	2			N	-0-					-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764

01	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	750	N	630	-0-	-120	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	961	N	699	-0-	-262	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	335	2	17	9	N	15					184
02	392	N	323	-0-	-69	-0-	312	2	11	9	N	10					194
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	372	2	15	9	N	14					208
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	225	2	10	9	N	9					217
05	372	N	240	-0-	-132	-0-	233	2	7	9	N	6					223
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	376	2	8	9	N	7					230

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076

01	2480	X	2292	-0-	-188	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1999	-0-	-1039	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	1344	-0-	-1596	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200

01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
*06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110

01	1054	N	876	-0-	-178	-0-	856	2	20	9	N	18					172
02	896	N	827	-0-	-69	-0-	809	2	18	9	N	16	161	1			27
03	651	N	363	-0-	-288	-0-	349	2	14	9	N	13					40
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1133	2	22	9	N	20					60
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	965	2	19	9	N	17					77
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1027	2	18	9	N	16					93

CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197

01	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	13	6			147
02	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1000	2	17	9	N	15	157	1			5
03	918	X	918	-0-	-0-	-0-	905	2	13	9	N	12					17
04	909	X	909	-0-	-0-	-0-	896	2	13	9	N	12	1	8			28
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	908	2	11	9	N	10					38
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	964	2	10	9	N	9					47

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	476	N	358	-0-	-118	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	465	N	14	-0-	-451	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-

DOC UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 179780 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11236 - 14115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695

01	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	496	1	3018	2	N	29	186	1			250
						32	9									
02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	448	1	2698	2	N	160	185	1			225
						176	9									
03	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	496	1	2810	2	N	155	189	1			191
						171	9									
04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	480	1	2996	2	N	150	185	1			156
						165	9									
05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	496	1	3287	2	N	159	179	1			136
						175	9									
*06	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	480	1	2600	2	N	151					287
						166	9									

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521

01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1876	2	270	9	N	245	191	1			228
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1641	2	213	9	N	194	190	1			232
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1840	2	230	9	N	209	188	1			253
04	1830 N	1589	-0-	-241	-0-	1434	2	155	9	N	141	181	1			213
05	1891 N	687	-0-	-1204	-0-	552	2	135	9	N	123	183	1			153
06	1830 N	653	-0-	-1177	-0-	526	2	127	9	N	115					268

COLORADO BEND UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 186607 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 13757 PERF.10620 - 12293

01	589 N	583	-0-	-6	-0-	517	2	66	9	N	60	183	1			77
02	616 N	236	-0-	-380	-0-	235	2	1	9	N	1					78
03	651 N	537	-0-	-114	-0-	491	2	46	9	N	42					120
04	570 N	466	-0-	-104	-0-	432	2	34	9	N	31					151
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	605	2	44	9	N	40					191
06	510 N	392	-0-	-118	-0-	373	2	19	9	N	17					208

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650

01	11408 X	9662	-0-	-1746	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
02	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
03	11408 X	10326	-0-	-1082	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
04	10860 X	10802	-0-	-58	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
05	11935 X	10519	-0-	-1416	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
06	11550 X	9873	-0-	-1677	-0-	9873	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640

01	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2825	2	13	9	N	12					99
02	2352 N	1971	-0-	-381	-0-	1957	2	14	9	N	13					112
03	3100 N	19764	-0-	16664	16664	19723	2	41	9	N	37					149
04	3000 N	19204	-0-	16204	32868	18922	2	282	9	N	256	216	8			189
05	3100 N	1407	-0-	-1693	31175	1407	2			N	-0-					189
*06	35479 X	4304	-0-	-31175	-0-	4303	2	1	9	N	1	2	5			188

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	526	-0-	-1737	-0-	505	2	21	9	N	19	169	1			163
02	1764	N	88	-0-	-1676	-0-	84	2	4	9	N	4					167
03	1178	N	71	-0-	-1107	-0-	71	2			N	-0-					167
04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2401	2	403	9	N	366	180	1	1	8	352
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1164	2	218	9	N	198	185	1			365
*06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1014	2	86	9	N	78					443

VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513

01	3193	X	2474	-0-	-719	-0-	2375	2	99	9	N	90					153
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2899	2	88	9	N	80	180	1			53
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3653	2	116	9	N	105					158
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3026	2	92	9	N	84	179	1			63
05	3193	X	2551	-0-	-642	-0-	2477	2	74	9	N	67					130
*06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3185	2	95	9	N	86	188	1			28

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730

01	3844	X	3380	-0-	-464	-0-	3330	2	50	9	N	45					193
02	3472	X	2422	-0-	-1050	-0-	2391	2	31	9	N	28	185	1			36
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3306	2	51	9	N	46					82
04	3270	X	3173	-0-	-97	-0-	3122	2	51	9	N	46					128
05	3379	X	2346	-0-	-1033	-0-	2313	2	33	9	N	30					158
*06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3288	2	52	9	N	47					205

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175

01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	3795	2	314	9	N	285	374	1			36
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	3901	2	254	9	N	231	182	1			85
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3452	2	283	9	N	257	179	1			163
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3133	2	263	9	N	239	349	1			53
05	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	2733	2	173	9	N	157					210
*06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2760	2	238	9	N	216	356	1			70

MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086

01	13682	X	3054	-0-	-10628	-0-	3021	2	33	9	Y	30					125
02	2940	X	2200	-0-	-740	-0-	2182	2	18	9	Y	16	83	1			58
03	3162	X	2308	-0-	-854	-0-	2284	2	24	9	Y	22					80
04	3060	X	2486	-0-	-574	-0-	2458	2	28	9	Y	25					105
05	3069	X	1912	-0-	-1157	-0-	1903	2	9	9	Y	8					113
06	2970	X	2035	-0-	-935	-0-	2021	2	14	9	Y	13	94	1			32

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340

01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1817	-0-	-523	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1577	-0-	-553	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103

01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2885	2	25	9	N	23					155
02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1507	2	68	9	N	62					217
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2824	2	21	9	N	19	183	1			53
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2918	2	41	9	N	37					90
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	752	2	6	9	N	5					95
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					95

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					115
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	362	2	1	9	N	1					116
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2					118
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	579	2	2	9	N	2					120
05	403	N	22	-0-	-381	-0-	22	2			N	-0-					120
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	428	2	6	9	N	5					125

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1891	N	1110	-0-	-781	-0-	1026	2	84	9	N	76	187	1			91
02	1484	N	1254	-0-	-230	-0-	1164	2	90	9	N	82	173	1			-0-
03	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	1269	2	2	9	N	2					2
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1243	2	73	9	N	66					68
05	1395	N	872	-0-	-523	-0-	738	2	134	9	N	122					190
*06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1447	2	100	9	N	91	167	1			114

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	853	-0-	853	5283	818	2	35	9	Y	32					124
02	DLQ	G-10	439	-0-	439	5722	420	2	19	9	Y	17	83	1			58
03	3100	N	433	-0-	-2667	3055	409	2	24	9	Y	22					80
04	3000	N	454	-0-	-2546	509	426	2	28	9	Y	25					105
05	818	N	309	-0-	-509	-0-	300	2	9	9	Y	8					113
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	401	2	14	9	Y	13	94	1			32

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					66
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					66
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					66
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					66
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					66
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					66

CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	249	-0-	-154	-0-	216	2	33	9	N	30					143
02	364	N	72	-0-	-292	-0-	66	2	6	9	N	5					148
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	192	2	20	9	N	18					166
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	181	2	11	9	N	10					176
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	460	2	52	9	N	47					223
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	2	4	9	N	4	182	1			45

KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	205	2	6	9	N	5					66
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	N	4					70
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	205	2	7	9	N	6					76
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	209	2	6	9	N	5					81
05	248	N	160	-0-	-88	-0-	156	2	4	9	N	4					85
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	127	2	3	9	N	3					88

EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	96	-0-	-431	-0-	95	2	1	9	N	1	89	6			62
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	317	2	9	9	N	8					70
03	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					70
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	206	2	36	9	N	33					103
05	372	N	69	-0-	-303	-0-	69	2			N	-0-					103
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	2			N	-0-					103

FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15984	X	2843	-0-	-13141	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2352	-0-	-84	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2601	-0-	-96	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2422	-0-	-188	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2553	-0-	-144	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1936	-0-	-674	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	299	-0-	-2243	-0-	280	2	19	9	N	17					118
02	2296	X	229	-0-	-2067	-0-	217	2	12	9	N	11					129
03	1891	X	487	-0-	-1404	-0-	467	2	20	9	N	18					147
04	1620	X	586	-0-	-1034	-0-	568	2	18	9	N	16					163
05	1209	X	593	-0-	-616	-0-	581	2	12	9	N	11					174
*06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1479	2	21	9	N	19					193

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2933	-0-	-371	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2984	-0-	-674	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2815	-0-	-455	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2515	-0-	-864	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
*06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	13447	-0-	-4564	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
02	16268	X	13941	-0-	-2327	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	16387	-0-	-1624	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	14310	-0-	-2100	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	16137	-0-	-820	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
*06	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	16337	2			N	-0-					-0-

DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971

01	3844	X	3706	-0-	-138	-0-	3512	2	194	9	N	176	181	1			136
02	3472	X	3440	-0-	-32	-0-	3231	2	209	9	N	190	181	1			145
03	3844	X	3328	-0-	-516	-0-	3115	2	213	9	N	194	183	1			156
04	3600	X	2810	-0-	-790	-0-	2633	2	177	9	N	161	185	1			132
05	3813	X	2690	-0-	-1123	-0-	2525	2	165	9	N	150	176	1			106
06	3690	X	2840	-0-	-850	-0-	2677	2	163	9	N	148					254

JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860

01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	4901	-0-	-1919	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4970	-0-	-1630	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5275	-0-	-1545	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4659	-0-	-681	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247

01	1209	N	908	-0-	-301	-0-	908	2			N	-0-					100
02	952	N	907	-0-	-45	-0-	907	2			N	-0-					100
03	899	N	614	-0-	-285	-0-	614	2			N	-0-					100
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					100
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					100
*06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					100

TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419

01	19623	X	19240	-0-	-383	-0-	19240	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	17286	-0-	-438	-0-	17286	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	17656	-0-	-1936	-0-	17656	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	18290	-0-	-400	-0-	18290	2			N	-0-					-0-
05	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	20820	2			N	-0-					-0-
*06	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-

CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547

01	11873	X	8920	-0-	-2953	-0-	8920	2			N	-0-					18
02	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	2			N	-0-					18
03	12555	X	11228	-0-	-1327	-0-	11228	2			N	-0-					18
04	12150	X	9741	-0-	-2409	-0-	9741	2			N	-0-					18
05	13361	X	11073	-0-	-2288	-0-	11073	2			N	-0-					18
06	12930	X	9430	-0-	-3500	-0-	9430	2			N	-0-					18

FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898

01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	1819	-0-	-1681	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	825	-0-	-3050	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	559	-0-	-3191	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	257	-0-	-2161	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	854	-0-	-1486	-0-	854	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	2701	2	14	9	N	13					188
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2938	2	18	9	N	16	159	1			45
03	3131	X	3076	-0-	-55	-0-	3054	2	22	9	N	20					65
04	3030	X	2881	-0-	-149	-0-	2868	2	13	9	N	12					77
05	3193	X	2820	-0-	-373	-0-	2802	2	18	9	N	16					93
06	3090	X	2768	-0-	-322	-0-	2756	2	12	9	N	11					104

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444

01	1643	X	1240	-0-	-403	-0-	1164	2	76	9	N	69	180	1			80
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3204	2	139	9	N	126					206
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2628	2	312	9	N	284	365	1			125
04	1200	X	730	-0-	-470	-0-	722	2	8	9	N	7					132
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3083	2	262	9	N	238	179	1			191
*06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2146	2	196	9	N	178	184	1			185

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506

01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
*06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234

01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
*06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221

01	775	N	725	-0-	-50	-0-	685	2	40	9	N	36					166
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	677	2	45	9	N	41					207
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	757	2	55	9	N	50	184	1			73
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	720	2	46	9	N	42					115
05	806	N	600	-0-	-206	-0-	600	2			N	-0-					115
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	770	2	190	9	N	173	183	1			105

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415

01	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	616	N	516	-0-	-100	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	651	N	435	-0-	-216	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	540	N	28	-0-	-512	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3149	-0-	149	149	3149	2			N	-0-					-0-

BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	784	N	747	-0-	-37	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	837	N	391	-0-	-446	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 2RE RRCID -> 201420 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 14476 PERF.10850 - 16700

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925

01	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					70
02	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					70
03	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					70
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					70
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	25					95
06	1500	N	138	-0-	-1362	-0-	135	2	3	9	N	3					98

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400

01	8773	X	6250	-0-	-2523	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	4954	-0-	-1542	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6684	-0-	-508	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	4049	-0-	-2911	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5665	-0-	-597	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	4464	-0-	-2016	-0-	4464	2			N	-0-					-0-

EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547

01	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1407	2			N	-0-					40
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					40
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					40
04	1350	N	114	-0-	-1236	-0-	114	2			N	-0-					40
05	1519	N	111	-0-	-1408	-0-	111	2			N	-0-					40
*06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					40

GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150

01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2965	-0-	-31	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
*06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521

01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	588	N	157	-0-	-431	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	660	N	373	-0-	-287	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	821	-0-	-1132	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1080	-0-	-810	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
*06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390

01	5983	X	4643	-0-	-1340	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4090	-0-	-1314	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	3891	-0-	-2092	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3292	-0-	-1358	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4233	-0-	-267	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					86
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	158	2	7	9	N	6					92
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	45	2	1	9	N	1					93
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					95
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1					96
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					96

KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030

01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1763	2	17	9	N	15	180	1			67
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1134	2	19	9	N	17					84
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2411	2	30	9	N	27					111
04	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2831	2	40	9	N	36					147
05	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3049	2	25	9	N	23					170
*06	3000	N	3083	-0-	83	83	3083	2			N	-0-					170

ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488

01	1147	N	696	-0-	-451	-0-	696	2			N	-0-					5
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					5
03	1023	N	767	-0-	-256	-0-	767	2			N	-0-					5
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1025	2	6	9	N	5					10
05	1147	N	629	-0-	-518	-0-	626	2	3	9	N	3					13
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	981	2	15	9	N	14					27

WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231

01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2702	2	3	9	N	3					82
02	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					82
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					82
04	2610	N	2103	-0-	-507	-0-	2103	2			N	-0-					82
05	2852	N	1872	-0-	-980	-0-	1872	2			N	-0-					82
06	2340	N	1718	-0-	-622	-0-	1718	2			N	-0-					82

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-			-0-
02	4116 X	1678	-0-	-2438	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
03	4557 X	3651	-0-	-906	-0-	3651	2			N	-0-			-0-
04	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-			-0-
05	4991 X	4471	-0-	-520	-0-	4471	2			N	-0-			-0-
*06	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-			-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548

01	3503 X	1782	-0-	-1721	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
02	3052 X	2122	-0-	-930	-0-	2122	2			N	-0-			-0-
03	2759 X	2227	-0-	-532	-0-	2227	2			N	-0-			-0-
04	2550 X	2019	-0-	-531	-0-	2019	2			N	-0-			-0-
05	2356 X	2227	-0-	-129	-0-	2227	2			N	-0-			-0-
06	2280 X	2072	-0-	-208	-0-	2072	2			N	-0-			-0-

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910

01	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	464	1	7648	2	N	1			108
						1	9							
02	7252 X	6172	-0-	-1080	-0-	448	1	5718	2	N	5			113
						6	9							
03	7998 X	6610	-0-	-1388	-0-	496	1	6114	2	N	-0-			113
04	8280 X	7004	-0-	-1276	-0-	392	1	6612	2	N	-0-			113
05	8556 X	8551	-0-	-5	-0-	496	1	8055	2	N	-0-			113
06	7860 X	3957	-0-	-3903	-0-	256	1	3701	2	N	-0-			113

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163

01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
03	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-			-0-
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			-0-
*06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			-0-

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973

01	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
*06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-

WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
01	5766	X	5479	-0-	-287	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4465	-0-	-743	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
03	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5349	-0-	-141	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3731	-0-	-1880	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5440	-0-	-140	-0-	5440	2			N	-0-					-0-

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100

01	3813	X	3567	-0-	-246	-0-	3565	2	2	9	N	2					83
02	3696	X	1785	-0-	-1911	-0-	1784	2	1	9	N	1					84
03	4092	X	2590	-0-	-1502	-0-	2588	2	2	9	N	2					86
04	3960	X	3422	-0-	-538	-0-	3420	2	2	9	N	2					88
05	3999	X	3106	-0-	-893	-0-	3105	2	1	9	N	1					89
06	3450	X	2813	-0-	-637	-0-	2812	2	1	9	N	1					90

RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505

01	2883	X	2237	-0-	-646	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2549	-0-	-86	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	2407	-0-	-538	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2384	-0-	-76	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707

01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	924	N	853	-0-	-71	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	845	-0-	-265	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	930	N	270	-0-	-660	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	420	N	92	-0-	-328	-0-	92	2			N	-0-					-0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701

01	4619	X	3818	-0-	-801	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3461	-0-	-711	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4295	-0-	-231	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4122	-0-	-258	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4182	-0-	-344	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4000	-0-	-170	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					45
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	N	1					46
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					46
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	673	2	80	9	N	73					119
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	2	4	9	N	4					123
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					123

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005

01	3348	X	2789	-0-	-559	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3266	-0-	-4	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3364	-0-	-294	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3198	-0-	-342	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					23
02	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					23
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					23
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					23
05	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					23
*06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					23

SEE-YEGUA UNIT A WELL #: 1RE RRCID -> 212929 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10631 - 14850

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221

01	558	X	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					-0-

LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378

01	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	5765	2	323	9	N	294	373	1			157
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4657	2	256	9	N	233	186	1			204
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	4952	2	281	9	N	255	368	1			91
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	6761	2	348	9	N	316	184	1			223
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3301	2	187	9	N	170	185	1			208
*06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5176	2	267	9	N	243	352	1			99

UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330

01	2945	X	2266	-0-	-679	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2585	-0-	-75	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2827	-0-	-23	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670

01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933

01	5270	X	5045	-0-	-225	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
02	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
03	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	2714	-0-	-2416	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5584	-0-	-206	-0-	5584	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
*06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818

01	651	N	617	-0-	-34	-0-	613	2	4	9	N	4					155
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	688	2	3	9	N	3					158
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5					163
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	544	2	1	9	N	1					164
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	725	2	4	9	N	4					168
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	874	2	6	9	N	5					173

WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501

01	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8931	-0-	-505	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9968	-0-	-479	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	7624	-0-	-3416	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	9958	-0-	-1450	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	9316	-0-	-1724	-0-	9316	2			N	-0-					-0-

SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696

01	9827	X	6473	-0-	-3354	-0-	933	1	5540	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	7782	-0-	-450	-0-	736	1	7046	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8183	-0-	-931	-0-	992	1	7191	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6701	-0-	-919	-0-	957	1	5744	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	7674	-0-	-944	-0-	963	1	6711	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	7463	-0-	-877	-0-	865	1	6598	2	N	-0-					-0-

ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675

01	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4004	-0-	-1786	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4115	-0-	-1868	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	3354	-0-	-2436	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164

01	8587	X	6165	-0-	-2422	-0-	928	1	5237	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6537	-0-	-1023	-0-	850	1	5687	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6619	-0-	-1565	-0-	978	1	5641	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5943	-0-	-807	-0-	960	1	4983	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6020	-0-	-1203	-0-	964	1	5056	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	5395	-0-	-1595	-0-	832	1	4563	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1364	-0-	-92	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
*06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	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
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	496	1	2838	2	N	45					93
							50	9									
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	448	1	2897	2	N	43					136
							47	9									
03	3100	N	3604	-0-	504	504	496	1	3058	2	N	45					181
							50	9									
04	4070	X	3566	-0-	-504	-0-	480	1	3039	2	N	43					224
							47	9									
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	496	1	2970	2	N	37	177	1			84
							41	9									
06	1890	X	1612	-0-	-278	-0-	480	1	1115	2	N	15					99
							17	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
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	61	2	1	9	N	1					76
02	140	N	45	-0-	-95	-0-	42	2	3	9	N	3					79
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	42	2	1	9	N	1					80
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					80
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					80
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					80

BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5292	-0-	-474	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5733	-0-	-33	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5502	-0-	-78	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5599	-0-	-167	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4955	-0-	-625	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614

01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1339	2	84	9	N	76					155
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	842	2	36	9	N	33					188
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	134	2	8	9	N	7					195
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	92	2	33	9	N	30	17	8			208
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					208
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	27	2	1	9	N	1	166	1	4	5	39

HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808

01	9176 X	7611	-0-	-1565	-0-	928	1	6683	2	N	-0-					-0-
02	8288 X	6442	-0-	-1846	-0-	814	1	5628	2	N	-0-					-0-
03	9176 X	7964	-0-	-1212	-0-	992	1	6972	2	N	-0-					-0-
04	8010 X	7616	-0-	-394	-0-	960	1	6656	2	N	-0-					-0-
05	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	965	1	7157	2	N	-0-					-0-
*06	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	960	1	6925	2	N	-0-					-0-

HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337

01	21080 X	19496	-0-	-1584	-0-	19496	2			N	-0-					-0-
02	19040 X	12930	-0-	-6110	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
03	21080 X	16278	-0-	-4802	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
04	23680 X	23680	-0-	-0-	-0-	23680	2			N	-0-					-0-
05	20892 X	20892	-0-	-0-	-0-	20892	2			N	-0-					-0-
06	18870 X	15955	-0-	-2915	-0-	15955	2			N	-0-					-0-

W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299

01	9145 X	8149	-0-	-996	-0-	916	1	7233	2	N	-0-					-0-
02	8148 X	7525	-0-	-623	-0-	809	1	6716	2	N	-0-					-0-
03	8959 X	8514	-0-	-445	-0-	948	1	7566	2	N	-0-					-0-
04	8610 X	7946	-0-	-664	-0-	871	1	7075	2	N	-0-					-0-
05	8339 X	8086	-0-	-253	-0-	891	1	7195	2	N	-0-					-0-
06	8250 X	6837	-0-	-1413	-0-	808	1	6029	2	N	-0-					-0-

KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351

01	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1047	2	114	9	N	104					287
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1029	2	123	9	N	112	177	1			222
03	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	992	2	130	9	N	118	178	1			162
04	1110 N	1057	-0-	-53	-0-	969	2	88	9	N	80					242
05	1271 N	894	-0-	-377	-0-	841	2	53	9	N	48					290
*06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1162	2	151	9	N	137	174	1			253

ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200

01	2759 X	2622	-0-	-137	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
03	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
05	2759 X	2677	-0-	-82	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
06	2670 X	2640	-0-	-30	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368

01	11780 X	10671	-0-	-1109	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
02	10556 X	8562	-0-	-1994	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
03	11718 X	5635	-0-	-6083	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
04	11340 X	915	-0-	-10425	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	11718 X	4438	-0-	-7280	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
06	10320 X	1356	-0-	-8964	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883

01	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	928	1	7722	2	N	-0-					-0-
02	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	820	1	6410	2	N	-0-					-0-
03	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	992	1	8413	2	N	-0-					-0-
04	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	947	1	7958	2	N	-0-					-0-
05	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	976	1	8282	2	N	-0-					-0-
*06	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	832	1	6903	2	N	-0-					-0-

KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753

01	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	911	1	8770	2	N	-0-					-0-
02	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	839	1	8613	2	N	-0-					-0-
03	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	992	1	9089	2	N	-0-					-0-
04	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	960	1	8641	2	N	-0-					-0-
05	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	967	1	8517	2	N	-0-					-0-
06	9000 X	8514	-0-	-486	-0-	832	1	7682	2	N	-0-					-0-

EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622

01	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
02	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
03	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
04	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
05	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
*06	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					-0-

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090

01	1922 N	1851	-0-	-71	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	1603	-0-	-164	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
04	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	1312	-0-	-248	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511

01	15128 X	13374	-0-	-1754	-0-	912	1	12462	2	N	-0-					-0-
02	13496 X	13426	-0-	-70	-0-	851	1	12575	2	N	-0-					-0-
03	14787 X	14434	-0-	-353	-0-	894	1	13540	2	N	-0-					-0-
04	14310 X	13890	-0-	-420	-0-	960	1	12930	2	N	-0-					-0-
05	14880 X	14049	-0-	-831	-0-	968	1	13081	2	N	-0-					-0-
06	14400 X	12558	-0-	-1842	-0-	832	1	11726	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966 X	10611	-0-	-1355	-0-	928	1	9683	2	N	-0-					-0-
02	10668 X	10548	-0-	-120	-0-	852	1	9696	2	N	-0-					-0-
03	11656 X	11158	-0-	-498	-0-	969	1	10189	2	N	-0-					-0-
04	11280 X	10926	-0-	-354	-0-	960	1	9966	2	N	-0-					-0-
05	11687 X	11052	-0-	-635	-0-	976	1	10076	2	N	-0-					-0-
06	11310 X	9650	-0-	-1660	-0-	737	1	8913	2	N	-0-					-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354

01	13268 X	11764	-0-	-1504	-0-	928	1	10836	2	N	-0-					-0-
02	11816 X	11312	-0-	-504	-0-	836	1	10476	2	N	-0-					-0-
03	12865 X	12418	-0-	-447	-0-	992	1	11426	2	N	-0-					-0-
04	12060 X	11768	-0-	-292	-0-	960	1	10808	2	N	-0-					-0-
05	12524 X	11809	-0-	-715	-0-	965	1	10844	2	N	-0-					-0-
06	12120 X	10482	-0-	-1638	-0-	832	1	9650	2	N	-0-					-0-

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107

01	5084 X	4446	-0-	-638	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	4536 X	4399	-0-	-137	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
03	5022 X	4773	-0-	-249	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	4312	-0-	-518	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	4575	-0-	-292	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
06	4710 X	4196	-0-	-514	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929

01	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	496	1	11164	2	N	-0-					-0-
02	9884 X	8709	-0-	-1175	-0-	448	1	8261	2	N	-0-					-0-
03	8029 X	3169	-0-	-4860	-0-	496	1	2673	2	N	-0-					-0-
04	13170 X	480	-0-	-12690	-0-	480	1			N	-0-					-0-
05	13609 X	496	-0-	-13113	-0-	496	1			N	-0-					-0-
06	11280 X	480	-0-	-10800	-0-	480	1			N	-0-					-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220

01	4526 X	4259	-0-	-267	-0-	4234	2	25	9	N	23	170	1			30
02	4172 X	3905	-0-	-267	-0-	3882	2	23	9	N	21					51
03	4619 X	4293	-0-	-326	-0-	4267	2	26	9	N	24					75
04	4470 X	4339	-0-	-131	-0-	4313	2	26	9	N	24					99
05	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4351	2	23	9	N	21					120
*06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4153	2	21	9	N	19					139

JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095

01	1457 N	762	-0-	-695	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056

01	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					13
02	3080 X	2476	-0-	-604	-0-	2476	2			N	-0-					13
03	3410 X	1590	-0-	-1820	-0-	1590	2			N	-0-					13
04	3300 X	1999	-0-	-1301	-0-	1999	2			N	-0-					13
05	3410 X	1723	-0-	-1687	-0-	1723	2			N	-0-					13
*06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					13

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2038	-0-	-442	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3726	-0-	726	726	3726	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3974	-0-	874	1600	3974	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2397	-0-	-603	997	2397	2			N	-0-					-0-

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485

01	23405	X	20744	-0-	-2661	-0-	893	1	19851	2	N	-0-					-0-
02	21213	X	21213	-0-	-0-	-0-	836	1	20377	2	N	-0-					-0-
03	23095	X	22720	-0-	-375	-0-	969	1	21751	2	N	-0-					-0-
04	22350	X	21690	-0-	-660	-0-	960	1	20730	2	N	-0-					-0-
05	23498	X	21794	-0-	-1704	-0-	967	1	20827	2	N	-0-					-0-
06	22740	X	19338	-0-	-3402	-0-	853	1	18485	2	N	-0-					-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413

01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	533	2	7	9	N	6					152
02	560	N	360	-0-	-200	-0-	342	2	18	9	N	16					168
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	571	2	32	9	N	29	169	1			28
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	414	2	24	9	N	22					50
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					50
06	570	N	251	-0-	-319	-0-	251	2			N	-0-					50

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150

01	930	N	681	-0-	-249	-0-	634	2	47	9	N	43	190	1			130
02	952	N	359	-0-	-593	-0-	183	2	176	9	N	160					290
03	1116	N	249	-0-	-867	-0-	157	2	92	9	N	84	186	1			188
04	660	N	412	-0-	-248	-0-	410	2	2	9	N	2					190
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1155	2	157	9	N	143	175	1			158
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	673	2	118	9	N	107					265

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770

01	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2710	-0-	-90	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2878	-0-	-129	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2769	-0-	-141	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2590	-0-	-320	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150

01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1794	2	220	9	N	200	174	1			168
02	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1520	2	195	9	N	177	176	1			169
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1548	2	208	9	N	189	185	1			173
04	1950	N	1712	-0-	-238	-0-	1521	2	191	9	N	174	183	1			164
05	1891	N	1194	-0-	-697	-0-	1037	2	157	9	N	143	176	1			131
*06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1549	2	177	9	N	161	175	1			117

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	154	2	41	9	N	37					117
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	70	2	22	9	N	20					137
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	81	2	25	9	N	23					160
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	55	2	11	9	N	10					170
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	120	2	50	9	N	45					215
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	58	2	8	9	N	7	176	1			46

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520

01	4867 X	3547	-0-	-1320	-0-	3284	2	263	9	N	239	188	1			204
02	4536 X	4290	-0-	-246	-0-	3978	2	312	9	N	284	184	1			304
03	5022 X	4662	-0-	-360	-0-	4366	2	296	9	N	269	369	1			204
04	4860 X	4133	-0-	-727	-0-	3810	2	323	9	N	294	187	1	18	8	293
05	4743 X	3390	-0-	-1353	-0-	3138	2	252	9	N	229	372	1			150
06	4590 X	3647	-0-	-943	-0-	3388	2	259	9	N	235	183	1			202

SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942

01	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	496	1	7683	2	N	192	369	1			134
						211	9									
02	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	448	1	7482	2	N	146					280
						161	9									
03	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	496	1	6936	2	N	139	191	1			228
						153	9									
04	8520 X	7763	-0-	-757	-0-	480	1	7121	2	N	147	186	1	5	6	184
						162	9									
05	8959 X	5006	-0-	-3953	-0-	496	1	4385	2	N	114	158	1			140
						125	9									
*06	19524 X	19524	-0-	-0-	-0-	480	1	18505	2	N	490	549	1			81
						539	9									

ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424

01	3844 X	2790	-0-	-1054	-0-	496	1	2251	2	N	39					174
						43	9									
02	3472 X	472	-0-	-3000	-0-	448	1	24	9	N	22	191	1			5
03	3844 X	496	-0-	-3348	-0-	496	1			N	-0-					5
04	2820 X	2514	-0-	-306	-0-	415	1	2067	2	N	29					34
						32	9									
05	2914 X	504	-0-	-2410	-0-	395	1	108	2	N	1					35
						1	9									
*06	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	480	1	3679	2	N	32					67
						35	9									

HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633

01	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2003	2	9	9	N	8					192
02	687 X	687	-0-	-0-	-0-	678	2	9	9	N	8	185	1			15
03	375 X	375	-0-	-0-	-0-	368	2	7	9	N	6					21
04	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2400	2	17	9	N	15	3	8			33
05	3100 N	6310	-0-	3210	3210	6297	2	13	9	N	12					45
*06	3000 N	6983	-0-	3983	7193	6982	2	1	9	N	1					46

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21700	X	17341	-0-	-4359	-0-	465	1	15938	2	N	853	930	1	21	6	202
							938	9									
02	17724	X	16429	-0-	-1295	-0-	420	1	15040	2	N	881	727	1	5	5	326
							969	9					25	6			
03	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	465	1	17630	2	N	971	1092	1			205
							1068	9									
04	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	450	1	16184	2	N	857	911	1	2	8	149
							943	9									
05	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	465	1	16506	2	N	903	889	1			163
							993	9									
*06	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	450	1	14419	2	N	815	724	1			254
							897	9									

JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552

01	25699	X	23309	-0-	-2390	-0-	22812	2	497	9	N	452	556	1			192
02	23296	X	20404	-0-	-2892	-0-	19991	2	413	9	N	375	369	1			198
03	25792	X	23122	-0-	-2670	-0-	22671	2	451	9	N	410	373	1			235
04	24960	X	20540	-0-	-4420	-0-	20163	2	377	9	N	343	373	1			205
05	24273	X	14489	-0-	-9784	-0-	14225	2	264	9	N	240	360	1			85
06	22560	X	20646	-0-	-1914	-0-	20264	2	382	9	N	347	180	1			252

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715

01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	6639	2	715	9	N	650	750	1			113
02	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7049	2	707	9	N	643	551	1			205
03	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	7493	2	741	9	N	674	736	1			143
04	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7270	2	663	9	N	603	544	1			202
05	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	10431	2	903	9	N	821	880	1			143
*06	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	9187	2	826	9	N	751	708	1			186

NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473

01	193378	X	143316	-0-	-50062	-0-	138410	2	4906	9	N	4460	4418	1			241
02	171528	X	120899	-0-	-50629	-0-	116679	2	4220	9	N	3836	3835	1			242
03	183272	X	110609	-0-	-72663	-0-	107060	2	3549	9	N	3226	3258	1			210
04	158280	X	129600	-0-	-28680	-0-	125373	2	4227	9	N	3843	3669	1			384
05	152458	X	125367	-0-	-27091	-0-	121124	2	4243	9	N	3857	3977	1			264
06	138690	X	116405	-0-	-22285	-0-	112710	2	3695	9	N	3359	3364	1			259

GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550

01	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					8
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					8
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					8
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					8
05	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	2			N	-0-					8
06	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-					8

SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444

01	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					36
02	532	N	229	-0-	-303	-0-	229	2			N	-0-					36
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					36
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	603	2	18	9	N	16	52	6			-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620

01	495	X	495	-0-	-0-	-0-	488	2	7	9	N	6					150
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2365	2	53	9	N	48					198
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2737	2	109	9	N	99	180	1			117
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2471	2	80	9	N	73					190
05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2389	2	76	9	N	69	178	1			81
*06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1919	2	53	9	N	48					129

MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512

01	107677	X	107677	-0-	-0-	-0-	310	1	98930	2	N	7670	7960	1			239
							8437	9									
02	105364	X	94926	-0-	-10438	-0-	280	1	87533	2	N	6466	6440	1			265
							7113	9									
03	116653	X	104066	-0-	-12587	-0-	310	1	96363	2	N	6721	6718	1			268
							7393	9									
04	112650	X	90817	-0-	-21833	-0-	300	1	84283	2	N	5667	5682	1			253
							6234	9									
05	113925	X	61998	-0-	-51927	-0-	310	1	57766	2	N	3565	3346	1			472
							3922	9									
06	104190	X	81440	-0-	-22750	-0-	300	1	75649	2	N	4992	5101	1			363
							5491	9									

JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838

01	4557	X	191	-0-	-4366	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	228	-0-	-2040	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	71	-0-	-2440	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	325	-0-	-2105	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	141	-0-	-2370	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 3306

01	3604	X	244	-0-	-3360	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	280	X	73	-0-	-207	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	310	X	87	-0-	-223	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	300	X	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	310	X	65	-0-	-245	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		89156	-0-	89156	110448	202	1	81082	2	N	7156	6806	1			540
							7872	9									
08	0		275429	-0-	275429	385877	5958	1	246908	2	N	20512	20957	1			95
							22563	9									
09	0		243385	-0-	243385	629262	5000	1	218636	2	N	17954	17798	1			251
							19749	9									
10	0		239090	-0-	239090	868352	4783	1	214844	2	N	17694	17597	1			348
							19463	9									
11	0		213053	-0-	213053	1081405	4625	1	191044	2	N	15804	15986	1			166
							17384	9									
*12	0		149044	-0-	149044	1230449	3169	1	133749	2	N	11024	11090	1			100
							12126	9									
*01	0		144276	-0-	144276	1374725	3070	1	128666	2	N	11400	11370	1			130
							12540	9									
*02	0		154959	-0-	154959	1529684	3049	1	139524	2	N	11260	11045	1			345
							12386	9									
*03	0		162494	-0-	162494	1692178	1944	1	147823	2	N	11570	11603	1			312
							12727	9									
*04	1839125	X	146947	-0-	-1692178	-0-	2371	1	133834	2	N	9765	9603	1	15	8	459
							10742	9									
*05	208010	X	93338	-0-	-114672	-0-	2361	1	83775	2	N	6547	6826	1			180
							7202	9									
06	201300	X	126481	-0-	-74819	-0-	2006	1	114763	2	N	8829	8882	1			127
							9712	9									

GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 12331

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794

08	0		102643	-0-	102643	102643	1997	1	94449	2	N	5634	5492	1			142
							6197	9									
09	0		133192	-0-	133192	235835	3196	1	123747	2	N	5681	5672	1			151
							6249	9									
10	0		107851	-0-	107851	343686	3079	1	99727	2	N	4586	4586	1			151
							5045	9									
11	0		85025	-0-	85025	428711	2064	1	77886	2	N	4614	4384	1			381
							5075	9									
12	0		75583	-0-	75583	504294	172	1	70853	2	N	4144	4397	1			128
							4558	9									
01	0		64101	-0-	64101	568395	60153	2	3948	9	N	3589	3476	1			241
02	0		51724	-0-	51724	620119	156	1	48348	2	N	2927	2932	1			236
							3220	9									
03	0		47563	-0-	47563	667682	44972	2	2591	9	N	2355	2431	1			160
*04	703817	X	36135	-0-	-667682	-0-	34082	2	2053	9	N	1866	1667	1			359
05	132618	X	36717	-0-	-95901	-0-	34434	2	2283	9	N	2075	2224	1			210
06	128340	X	39018	-0-	-89322	-0-	1642	1	34920	2	N	2233	2025	1			418
							2456	9									

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194					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
01	2480	X	1939	-0-	-541	-0-	1892	3	47	9	N	43	186	1			42
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2568	3	29	9	N	26					68
03	2480	X	2151	-0-	-329	-0-	2081	3	70	9	N	64					132
04	1890	X	1314	-0-	-576	-0-	1294	3	20	9	N	18					150
05	2480	N	688	-0-	-1792	-0-	688	3			N	-0-					150
*06	2070	N	802	-0-	-1268	-0-	802	3			N	-0-					150

MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880

01	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					160
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					160
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					162

MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740

01	3441	X	2590	-0-	-851	-0-	2507	3	83	9	N	75					148
02	3108	X	3077	-0-	-31	-0-	2934	3	143	9	N	130	175	1			103
03	3317	X	3307	-0-	-10	-0-	3175	3	132	9	N	120					223
04	3180	X	2889	-0-	-291	-0-	2825	3	64	9	N	58	182	1			99
05	3410	X	1489	-0-	-1921	-0-	1459	3	30	9	N	27					126
06	3300	X	2523	-0-	-777	-0-	2358	3	165	9	N	150	172	1			104

OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553

01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	262	1	3301	2	N	-0-					72
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	263	1	4655	2	N	525	534	1			63
							578	9									
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	261	1	4928	2	N	40					103
							44	9									
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	127	1	2179	2	N	9					112
							10	9									
*05	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	340	1	7571	2	N	175	169	1			118
							193	9									
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					118

FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383

*05	DELQ PR		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
06	270	X	36	-0-	-234	-0-	36	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819
QUARRY OL WELL #: 1H RRCID -> 162967 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

POINTER EXPLORATION CO, LLC 668908
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985

01	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	203	1	3152	3	N	-0-					-0-
02	3136	X	2781	-0-	-355	-0-	154	1	2627	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	2914	-0-	-558	-0-	162	1	2752	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	2767	-0-	-533	-0-	163	1	2604	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	2954	-0-	-394	-0-	633	1	2321	3	N	-0-					-0-
06	3240	X	3108	-0-	-132	-0-	239	1	2869	3	N	-0-					-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076

01	3265	X	2606	-0-	-659	-0-	2536	2	70	9	N	64					223
02	2212	X	1809	-0-	-403	-0-	1762	2	47	9	N	43	209	1			57
03	2449	X	1951	-0-	-498	-0-	1903	2	48	9	N	44					101
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2396	2	59	9	N	54					155
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					155
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					155

MCCLENDON WELL #: RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2016

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 196462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

MITCHELL, B.P. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 278539 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8723 - 8997

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327

DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	889	-0-	-475	-0-	889	2			N	-0-					98
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					98
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					98
04	870	N	589	-0-	-281	-0-	589	2			N	-0-					98
05	1240	N	831	-0-	-409	-0-	831	2			N	-0-					98
06	990	N	519	-0-	-471	-0-	519	2			N	-0-					98

CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2250	-0-	-199	-0-	2250	2			N	-0-					103
02	1764	N	1732	-0-	-32	-0-	1729	2	3	9	N	3					106
03	2480	N	1856	-0-	-624	-0-	1854	2	2	9	N	2					108
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2020	2	2	9	N	2					110
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					110
*06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2351	2	1	9	N	1					111

CALHOUN, F. D. WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1191	-0-	-638	-0-	1191	2			N	-0-					50
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					50
03	1643	N	1269	-0-	-374	-0-	1269	2			N	-0-					50
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1534	2	53	9	N	48					98
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					98
06	1230	N	402	-0-	-828	-0-	402	2			N	-0-					98

CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					45
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					45
03	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			N	-0-					45
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					45
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					45
06	510	N	9	-0-	-501	-0-	9	2			N	-0-					45

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	730	-0-	-355	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	980	N	351	-0-	-629	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	899	N	480	-0-	-419	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					33
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					33
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1					34

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1507	-0-	-1283	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	742	-0-	-1778	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	768	-0-	-1557	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	831	-0-	-1119	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	695	-0-	-886	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	750	N	451	-0-	-299	-0-	451	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
R & S ENERGY, INC. 687485
O.D.C. WELL #: 6 RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

RAMTEX ENERGY LLC 690225
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445

01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	57	1	1013	2	N	66					226
						73	9									
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	51	1	898	2	N	58	174	1			110
						64	9									
03	1271 N	1026	-0-	-245	-0-	48	1	898	2	N	73					183
						80	9									
04	1110 N	898	-0-	-212	-0-	46	1	800	2	N	47	177	1			53
						52	9									
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	66	1	1036	2	N	75					128
						83	9									
*06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	60	1	925	2	N	57					185
						63	9									

ORSAK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 163559 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 17561 PERF.12888 - 17655

01	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					64
02	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					64
03	713 X	7	-0-	-706	-0-	4	2	3	9	N	3					67
04	690 X	16	-0-	-674	-0-	1	1	9	2	N	5					72
						6	9									
05	37 X	37	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	9					81
						10	9									
*06	51 X	51	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	16					97
						18	9									

CANIK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2018 - PLUGGED 12/21/18

BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1353 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

KONVICKA WELL #: 1OL RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	50	1	897	2	N	-0-					129
02	896	N	796	-0-	-100	-0-	43	1	753	2	N	-0-					129
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	45	1	835	2	N	10					139
							11	9									
04	930	N	613	-0-	-317	-0-	33	1	571	2	N	8					147
							9	9									
05	868	N	498	-0-	-370	-0-	29	1	460	2	N	8					155
							9	9									
06	870	N	785	-0-	-85	-0-	47	1	728	2	N	9					164
							10	9									

WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	2	72	9	N	65	191	1			60
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					60
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8			60
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	24	1	737	2	N	-0-					264
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	19	1	590	2	N	-0-					264
03	806	N	256	-0-	-550	-0-	8	1	248	2	N	-0-					264
04	750	N	496	-0-	-254	-0-	17	1	479	2	N	-0-					264
05	682	N	525	-0-	-157	-0-	17	1	483	2	N	23					287
							25	9									
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	21	1	583	2	N	20					307
							22	9									

SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326802	X	178269	-0-	-148533	-0-	11303	1	153524	2	N	12220	12168	1			552
							13442	9									
02	295176	X	188509	-0-	-106667	-0-	12891	1	165670	2	N	9044	9299	1	8	8	289
							9948	9									
03	326802	X	159677	-0-	-167125	-0-	9350	1	142242	2	N	7350	7475	1	8	8	156
							8085	9									
04	250470	X	42204	-0-	-208266	-0-	3156	1	36624	2	N	2204	1922	1			438
							2424	9									
05	208692	X	128906	-0-	-79786	-0-	1221	1	121277	2	N	5825	6023	1	17	8	223
							6408	9									
06	201960	X	109650	-0-	-92310	-0-	103572	2	6078	9	N	5525	5145	1	2	8	601

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723711	X	253057	-0-	-470654	-0-	20458	1	219360	2	N	12035	12496	1			284
							13239	9									
02	333816	X	227110	-0-	-106706	-0-	16259	1	199859	2	N	9993	9939	1	12	8	326
							10992	9									
03	369582	X	217822	-0-	-151760	-0-	14569	1	193597	2	N	8778	8723	1			381
							9656	9									
04	357660	X	120300	-0-	-237360	-0-	10470	1	103569	2	N	5692	5722	1			351
							6261	9									
05	369582	X	193413	-0-	-176169	-0-	11389	1	174496	2	N	6844	6825	1	1	8	369
							7528	9									
06	244890	X	158103	-0-	-86787	-0-	201	1	151230	2	N	6065	6110	1			324
							6672	9									

COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445

01	0		111331	-0-	111331	111331	8646	1	96453	2	N	5665	5074	1			591
							6232	9									
*02	405072	X	293741	-0-	-111331	-0-	22365	1	257930	2	N	12224	11970	1	46	2	799
							13446	9									
*03	332444	X	257981	-0-	-74463	-0-	19596	1	228279	2	N	9187	9442	1	42	8	502
							10106	9									
*04	321720	X	18040	-0-	-303680	-0-	1894	1	15531	2	N	559	789	1			272
							615	9									
*05	332444	X	128977	-0-	-203467	-0-	3774	1	119403	2	N	5273	5122	1	30	8	393
							5800	9									
*06	321720	X	144641	-0-	-177079	-0-	601	1	138500	2	N	5036	5085	1	3	8	341
							5540	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GRAY, NELLIE WELL #: RRCID -> 108396 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11252 - 11462

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2008

SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342

01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1	9	N	1	1	8			54
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					54
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					54
04	1170	N	836	-0-	-334	-0-	836	2			N	-0-					54
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					54
*06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054

01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	434	1	1429	2	N	59					150
						65	9									
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	392	1	992	2	N	43					193
						47	9									
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	434	1	1319	2	N	74	190	1			77
						81	9									
04	1140 N	1040	-0-	-100	-0-	420	1	565	2	N	50					127
						55	9									
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	434	1	1768	2	N	25					152
						28	9									
*06	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	420	1	2083	2	N	30					182
						33	9									

GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MCCULLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 282737 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10953 - 11046

01	434 N	339	-0-	-95	-0-	1	1	338	2	N	-0-					-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	1	1	537	2	N	-0-					-0-
03	403 N	95	-0-	-308	-0-	1	1	94	2	N	-0-					-0-
04	330 N	123	-0-	-207	-0-	1	1	122	2	N	-0-					-0-
05	589 N	442	-0-	-147	-0-	1	1	441	2	N	-0-					-0-
*06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	1	1	481	2	N	-0-					-0-

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

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

01	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	838	2	547	9	N	497	543	1				492
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	63	178	1				377
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	93	180	1				290
04	930 X	930	-0-	-0-	-0-	686	2	244	9	N	222	186	1				326
05	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	837	2	278	9	N	253	175	1				404
*06	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	4799	2	1692	9	N	1538	1355	1	5	8		582

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471

WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188

NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2004

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557

UHYREK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729

01	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4415	2	8	9	N	7						227
02	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3978	2	19	9	N	17	185	1				59
03	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3899	2	12	9	N	11						70
04	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3605	2	6	9	N	5						75
05	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3579	2	10	9	N	9						84
*06	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3314	2	8	9	N	7						91

SHULA UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686

01	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3556	2	28	9	N	25	182	1				50
02	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3030	2	6	9	N	5						55
03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3375	2	22	9	N	20						75
04	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3319	2	11	9	N	10						85
05	22052 X	22052	-0-	-0-	-0-	21914	2	138	9	N	125						210
*06	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	16594	2	124	9	N	113	188	1				135

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548

STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					36
02	1120	N	852	-0-	-268	-0-	852	2			N	-0-					36
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					36
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					36
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	2	3	9	N	3					39
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			N	-0-					39

TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765

MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	N	1	1	8			189
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	N	1	1	8			189
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1	9	N	1	1	8			189
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					189
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					189
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					189

TRIVISTA OPERATING LLC 871169

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2913	N	564	-0-	-2349	-0-	552	2	12	9	Y	11					15
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					15
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-	15	1			-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

U. S. OPERATING, INC. 875431

TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	464	2	18	9	N	16					21
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	412	2	12	9	N	11					32
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	452	2	8	9	N	7					39
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	426	2	12	9	N	11					50
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	N	3	1	8			52
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	477	2	8	9	N	7					59

JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTHIE WELL #: 1 RRCID -> 082260 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431

MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-					-0-

DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955

01	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					2
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					2
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					2
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					2
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					2
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					2

ROY WELL #: 1 RRCID -> 097272 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7797 - 8557

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423

01	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1170	2	47	9	N	43					131
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1073	2	35	9	N	32					163
03	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1210	2	36	9	N	33	166	1			30
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1165	2	33	9	N	30	1	8			59
05	1240	N	766	-0-	-474	-0-	749	2	17	9	N	15					74
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1361	2	22	9	N	20					94

SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					34
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	530	2			N	-0-					34
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					34
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					34
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					34
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					34

PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

BECKY WELL #: 01 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921

YEGUA PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229729 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					86
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					86
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					86
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					86
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					86

MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696

01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	109	1	5317	2	N	-0-					-0-
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	128	1	5670	2	N	-0-					-0-
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	132	1	5604	2	N	-0-					-0-
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	132	1	5455	2	N	-0-					-0-
05	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	154	1	6409	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000

01	3503	X	2600	-0-	-903	-0-	52	1	2548	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	1119	-0-	-2045	-0-	26	1	1093	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	92	1	3907	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2489	-0-	-91	-0-	59	1	2430	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2583	-0-	-83	-0-	61	1	2522	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKOVIAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809

01	2604	X	1992	-0-	-612	-0-	3	1	1989	2	N	-0-					-0-
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	4	1	2402	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2214	-0-	-173	-0-	4	1	2210	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1390	-0-	-920	-0-	2	1	1388	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2020	-0-	-646	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750

01	2511	X	1935	-0-	-576	-0-	3	1	1931	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	4	1	2332	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	2148	-0-	-177	-0-	3	1	2145	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	1349	-0-	-901	-0-	2	1	1347	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2007	-0-	-566	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921
WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	53	1	2574	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	56	1	2371	2	N	-0-					-0-
03	2108 N	2052	-0-	-56	-0-	47	1	2005	2	N	-0-					-0-
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	59	1	2449	2	N	-0-					-0-
05	2108 N	2080	-0-	-28	-0-	48	1	2032	2	N	-0-					-0-
06	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135

01	310 N	173	-0-	-137	-0-	173	3			N	-0-					53
02	308 N	59	-0-	-249	-0-	59	3			N	-0-					53
03	341 N	207	-0-	-134	-0-	207	3			N	-0-					53
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					53
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					53

VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166

01	1798 X	205	-0-	-1593	-0-	205	3			N	-0-					189
02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					189
03	1798 X	254	-0-	-1544	-0-	254	3			N	-0-					189
04	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					189
05	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					189
06	1740 X	1264	-0-	-476	-0-	1264	3			N	-0-					189

WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111

01	744 N	479	-0-	-265	-0-	479	3			N	-0-					77
02	616 N	157	-0-	-459	-0-	157	3			N	-0-					77
03	1705 N	561	-0-	-1144	-0-	561	3			N	-0-					77
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					77
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					77
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					77

KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950

01	7688 X	115	-0-	-7573	-0-	115	3			N	-0-					144
02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					144
03	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					144
04	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					144
05	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					144
06	420 X	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					144

VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

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
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					204
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	3			N	-0-					204
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					204
04	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	3			N	-0-					204
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					204
06	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	3			N	-0-					204

MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006

01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					98
02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					98
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					98
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					98
05	3100	N	4591	-0-	1491	1491	4590	3	1	9	N	1	1	8			98
*06	3000	N	3119	-0-	119	1610	3119	3			N	-0-					98

SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895

01	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	3			N	-0-					251
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					251
03	961	N	646	-0-	-315	-0-	646	3			N	-0-					251
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					251
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					251
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					251

BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146

01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					77
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					77
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					77
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					77
05	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					77
06	780	N	698	-0-	-82	-0-	698	3			N	-0-					77

HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894

01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					169
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	3			N	-0-					169
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					169
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					169
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					169
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					169

VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365

01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					137
02	924	N	920	-0-	-4	-0-	920	3			N	-0-					137
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					137
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					137
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	3	1	9	N	1	1	8			137
*06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					137

MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411

01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					119
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					119
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					119
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					119
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					119
*06	3000	N	7299	-0-	4299	4299	6779	3	520	9	N	473	535	1			57

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189

01	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	3			N	-0-					157
02	756	N	633	-0-	-123	-0-	633	3			N	-0-					157
03	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			N	-0-					157
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					157
05	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-					157
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					157

MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615

01	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	3			N	-0-					137
02	1120	N	1115	-0-	-5	-0-	1115	3			N	-0-					137
03	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	3			N	-0-					137
04	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	1103	3			N	-0-					137
05	1240	N	954	-0-	-286	-0-	954	3			N	-0-					137
*06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					137

WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VERDUN CASHION UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286071 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11355 - 21057

01	0	W	60790	-0-	60790	636954	58909	3	1881	9	N	1710	1622	1					749
02	0	W	56001	-0-	56001	692955	54123	3	1878	9	N	1707	1670	1	31	8			755
03	0	W	58250	-0-	58250	751205	56346	3	1904	9	N	1731	1828	1	67	8			591
04	803751	X	52546	-0-	-751205	-0-	50893	3	1653	9	N	1503	1267	1	33	8			794
05	186062	X	38738	-0-	-147324	-0-	38100	3	638	9	N	580	1077	1					297
06	60000	X	47239	-0-	-12761	-0-	45811	3	1428	9	N	1298	1340	1					255

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
VARISCO, T. J. WELL #: 1RE RRCID -> 098143 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10104 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	496	2	17	9	N	15	1	8			17
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1036	2	13	9	N	12	1	8			28
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	849	2	20	9	N	18	1	8			45
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1269	2	18	9	N	16					61
05	837	N	242	-0-	-595	-0-	225	2	17	9	N	15	1	8			75
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	694	2	12	9	N	11					86

WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106

01	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					38
02	560	N	345	-0-	-215	-0-	345	2			N	-0-					38
03	496	N	193	-0-	-303	-0-	192	2	1	9	N	1					39
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9	N	2					41
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	964	2	15	9	N	14					55
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					55

PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087

01	744	N	714	-0-	-30	-0-	702	2	12	9	N	11					34
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	650	2	13	9	N	12					46
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	726	2	14	9	N	13					59
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	713	2	6	9	N	5					64
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	678	2	8	9	N	7					71
06	720	N	625	-0-	-95	-0-	615	2	10	9	N	9					80

AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183

01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1389	2	30	9	N	27					111
02	1652	N	1261	-0-	-391	-0-	1233	2	28	9	N	25					136
03	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	1387	2	25	9	N	23					159
04	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	1284	2	23	9	N	21					180
05	1395	N	1102	-0-	-293	-0-	1088	2	14	9	N	13	178	1	1	8	14
*06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1516	2	22	9	N	20					34

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213

01	961	N	946	-0-	-15	-0-	932	2	14	9	N	13					70
02	896	N	853	-0-	-43	-0-	832	2	21	9	N	19					89
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	889	2	17	9	N	15					104
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	826	2	18	9	N	16					120
05	930	N	851	-0-	-79	-0-	836	2	15	9	N	14					134
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	834	2	18	9	N	16					150

HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508

01	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	1933	2	53	9	N	48					116
02	1820	N	1660	-0-	-160	-0-	1598	2	62	9	N	56	147	1			25
03	1860	N	1646	-0-	-214	-0-	1605	2	41	9	N	37	1	8			61
04	1920	N	1347	-0-	-573	-0-	1301	2	46	9	N	42	1	8			102
05	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	1516	2	74	9	N	67	1	8			168
*06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1932	2	64	9	N	58	174	1			52

HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540

01	5115	X	1475	-0-	-3640	-0-	1460	2	15	9	N	14	2	8			246
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	4					250
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					250
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	14					264
05	5115	X	4977	-0-	-138	-0-	4919	2	58	9	N	53	178	1	2	8	137
*06	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8205	2	80	9	N	73	3	8			207

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	766	2	69	9	N	63					195
02	784	N	714	-0-	-70	-0-	673	2	41	9	N	37	184	1			48
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	767	2	65	9	N	59					107
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	738	2	55	9	N	50					157
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	718	2	50	9	N	45					202
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	825	2	56	9	N	51	178	1			75

SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050

01	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	1913	2	33	9	N	30	170	1	3	8	65
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1959	2	26	9	N	24	1	8			88
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2380	2	34	9	N	31	1	8			118
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2113	2	43	9	N	39	1	8			156
05	2201	N	1831	-0-	-370	-0-	1829	2	2	9	N	2					158
06	2340	N	1989	-0-	-351	-0-	1965	2	24	9	N	22	1	8			179

LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075

01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1440	2	11	9	N	10	1	8			136
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1230	2	21	9	N	19	1	8			154
03	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1143	2	19	9	N	17	1	8			170
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1395	2	11	9	N	10	1	8			179
05	1333	N	1014	-0-	-319	-0-	1000	2	14	9	N	13	1	8			191
06	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1073	2	7	9	N	6					197

PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550

01	589	N	509	-0-	-80	-0-	369	2	140	9	N	127	185	1	3	8	119
02	616	N	222	-0-	-394	-0-	78	2	144	9	N	131	179	1	3	8	68
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1648	2	172	9	N	156	180	1	3	8	41
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	699	2	147	9	N	134	2	8			173
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	648	2	119	9	N	108	181	1	2	8	98
*06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1151	2	169	9	N	154	170	1	2	8	80

WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962

01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					21
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					21
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					21
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					21
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					21
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					21

NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980

01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					164
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					164
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4	9	N	4	2	8			166
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	883	2	52	9	N	47	6	8			207
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1	178	1	1	8	29
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1097	2	78	9	N	71	2	8			98

HARRELL-COLVIN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 285285 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9002 - 9687

01	1178	X	473	-0-	-705	-0-	473	2			N	-0-					9
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	2			N	-0-					9
03	806	N	504	-0-	-302	-0-	504	2			N	-0-					9
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					9
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	N	3	1	8			11
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					11

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934
CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020
PETERS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2019 - PLUGGED 04/16/19

XTO ENERGY INC. 945936
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702

01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	102	1	1376	2	N	198	173	1			145
						218	9									
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	153	1	1316	2	N	180	175	1			150
						198	9									
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	148	1	996	2	N	96	173	1			73
						106	9									
04	1080 N	785	-0-	-295	-0-	136	1	533	2	N	105					178
						116	9									
05	1116 N	913	-0-	-203	-0-	141	1	671	2	N	92	172	1			98
						101	9									
06	1080 N	914	-0-	-166	-0-	204	1	612	2	N	89					187
						98	9									

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985

01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1305	2	12	9	N	11					93
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					93
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2039	2	2	9	N	2					95
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*06	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2392	2	18	9	N	16					111

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326

01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					12
02	280 N	199	-0-	-81	-0-	199	2			N	-0-					12
03	434 N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					12
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					12
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					12
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					12

LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386

01	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					43
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					43
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					43
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					43
05	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					43
*06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					43

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
YOUNG, JOHN H., INC. 948460
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169

GILBERT WOODS (9490) 34807 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ADS OPERATING, INC. 000222
APPELT PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 140297 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK 34925 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
STEWART, MACO "A" #9 WELL #: 9 RRCID -> 190454 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 8482 - 8567

01	0 A	-0-	-0-	-0-	4899				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	4899				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	4899				N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27429 07/01/2018

GILLOCK (BIG GAS, FB-F) 34925 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
CROSS MEDIA WELL #: 1 RRCID -> 175740 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8715 - 8746

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

GILLOCK (COAST) 34925 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
DAMIANI, JULES WELL #: RRCID -> 006382 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8616 - 8646

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1998

GILLOCK, SOUTH 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 006398 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 006399 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7893 - 8783

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 22 RRCID -> 006400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8741 - 8753

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 21 RRCID -> 006401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8695 - 8725

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 19 RRCID -> 006402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8126 - 8166

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 006406 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8330 - 8346

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 43 RRCID -> 006407 COMPL. DATE 06/01/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 8532

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 42 RRCID -> 006408 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8732 - 8757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 41 RRCID -> 006409 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8976 - 9005

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 006412 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8502 - 8538

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 44 RRCID -> 006413 COMPL. DATE 09/04/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8398 - 8404

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 83 RRCID -> 040282 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8414 - 8420

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 49 RRCID -> 096218 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9120 - 9148

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096220 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8726 - 8728

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 096221 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8898 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 36 RRCID -> 107906 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8964 - 9006

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, S UNIT WELL #: 47 RRCID -> 108239 COMPL. DATE 08/22/1950 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9080 - 9086

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK S. UNIT WELL #: 48 RRCID -> 125018 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8898 - 9018

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) 34929 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
GULF COAST WATER AUTHORITY WELL #: 1 RRCID -> 276360 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7400 - 7416

01	2511 #	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-		123
02	1428 #	943	-0-	-485	-0-	50	1	893	2	N	-0-		123
03	961 #	642	-0-	-319	-0-	50	1	582	2	N	9		132
						10	9						
04	2270 R	2270	-0-	-0-	-0-	100	1	2113	2	N	52		184
						57	9						
05	2232 R	2232	-0-	-0-	-0-	100	1	2124	2	N	7		191
						8	9						
*06	2872 R	2872	-0-	-0-	-0-	125	1	2747	2	N	-0-		191

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359
SOUTH GILLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GIMME PUTT (YEGUA) 34957 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
RASMUSSEN WELL #: 4 RRCID -> 175514 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					278
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-					278
03	3286	X	34	-0-	-3252	-0-	8	1	26	2	N	-0-	185	1			93
04	3180	X	282	-0-	-2898	-0-	53	1	227	2	N	2					95
							2	9									
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	22	69	1			48
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					48

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

01	3069	X	2309	-0-	-760	-0-	449	1	1849	2	N	10					100
							11	9									
02	2772	X	1882	-0-	-890	-0-	314	1	1554	2	N	13					113
							14	9									
03	2728	X	2368	-0-	-360	-0-	556	1	1795	2	N	15					128
							17	9									
04	2640	X	2051	-0-	-589	-0-	387	1	1664	2	N	-0-					128
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	577	1	2363	2	N	12	113	1			27
							13	9									
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					27

GIST (WALDEN) 35106 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
HARTBURG 4 WELL #: 1 RRCID -> 192221 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIST (5500 FRIO) 35106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
QUINN, B.E. ET AL 3 WELL #: 15 RRCID -> 137438 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK (FRIO 2600) 35231 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TURNER-PLUMMER WELL #: 2 RRCID -> 271289 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8700) 35231 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 3 RRCID -> 131891 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900) 35231 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 152648 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8898 - 8904

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,100) 35231 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
INLAND OCEAN, INC. 424607
CABALLO WELL #: 1 RRCID -> 285866 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9106 - 9111

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123	1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A) 35231 581 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GLASSCOCK, C.G. WELL #: 3 RRCID -> 108023 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 10,500) 35231 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GLASSCOCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 047834 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53			107
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			107
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

GLASSCOCK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258981 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251

GLASSCOCK (WILCOX 10630) 35231 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 5 RRCID -> 150510 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) 35231 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOEGEMEYER A WELL #: 1 RRCID -> 279573 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11528 - 11570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 271318 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038

01	71796 X	59274	-0-	-12522	-0-	56864	3	2410	9	N	2191	2081	1			538
02	62944 X	54180	-0-	-8764	-0-	52045	3	2135	9	N	1941	1858	1			621
03	61845 X	60160	-0-	-1685	-0-	57840	3	2320	9	N	2109	2251	1			479
04	59310 X	57650	-0-	-1660	-0-	55466	3	2184	9	N	1985	1868	1			596
05	59985 X	59148	-0-	-837	-0-	56991	3	2157	9	N	1961	2034	1			523
06	58230 X	56562	-0-	-1668	-0-	54563	3	1999	9	N	1817	1846	1			494

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 279190 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938

01	35061 X	29629	-0-	-5432	-0-	28885	3	744	9	N	676	755	1			359
02	30604 X	26263	-0-	-4341	-0-	25548	3	715	9	N	650	910	1			99
03	32798 X	28261	-0-	-4537	-0-	27606	3	655	9	N	595	564	1			130
04	30540 X	26559	-0-	-3981	-0-	25868	3	691	9	N	628	366	1			392
05	30783 X	26549	-0-	-4234	-0-	25931	3	618	9	N	562	742	1			212
06	28680 X	25359	-0-	-3321	-0-	24633	3	726	9	N	660	540	1			332

GLASSCOCK (WILCOX 11,600) 35231 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HILL WELL #: 1 RRCID -> 283555 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11982 - 11992

01	12803 X	5202	-0-	-7601	-0-	186	1	4882	2	N	122	191	1			240
						134	9									
02	10164 X	3907	-0-	-6257	-0-	151	1	3686	2	N	64	179	1			125
						70	9									
03	8308 X	3684	-0-	-4624	-0-	171	1	3434	2	N	72					197
						79	9									
04	8040 X	3120	-0-	-4920	-0-	153	1	2932	2	N	32					229
						35	9									
05	5518 X	2610	-0-	-2908	-0-	118	1	2428	2	N	58					287
						64	9									
06	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					287

GLASSCOCK (WILCOX 11,600) //CONT.// 35231 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 278629 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32953 X	24692	-0-	-8261	-0-	23500	3	1192	9	N	1084	1334	1			129
02	27860 X	21610	-0-	-6250	-0-	20695	3	915	9	N	832	749	1			212
03	29698 X	24082	-0-	-5616	-0-	23244	3	838	9	N	762	765	1			209
04	26850 X	22508	-0-	-4342	-0-	21720	3	788	9	N	716	733	1			192
05	25730 X	21544	-0-	-4186	-0-	20583	3	961	9	N	874	724	1			342
06	23910 X	19557	-0-	-4353	-0-	19003	3	554	9	N	504	734	1			112

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) 35237 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 065451 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62

GLEN FLORA (YEGUA 8600) 35285 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NILSON WELL #: 3 RRCID -> 282277 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8485 - 8748

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GLEN FLORA (YEGUA 9000) 35285 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 279380 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9033 - 9100

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HITE WELL #: 3 RRCID -> 285284 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8920 - 8960

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

GLENDALE (CHALK) 35373 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
JETEXAS WELL #: 1 RRCID -> 282308 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GLENDALE (WOODBINE, LOWER) 35373 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1A RRCID -> 107165 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10294 - 10312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

GLENDALE, EAST (WILCOX) 35376 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 281155 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 5066 - 5070

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

GLENDALE, EAST (WOODBINE) 35376 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121579 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10032

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDEN ROD (3800) 35594 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
FENNER WELL #: 3 RRCID -> 157767 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569

01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-			69
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-			69
03	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2	Y	-0-			69
04	DLQ G-10	7	-0-	7	13	7	2	Y	-0-			69
05	DLQ G-10	7	-0-	7	20	7	2	Y	-0-			69
*06	29 N	9	-0-	-20	-0-	9	2	Y	-0-			69

GOLIGHTLY (JACKSON) 35695 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
ANDERSON OIL LTD. 022499
TX-NM-99077 WELL #: 1 RRCID -> 250803 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2629 - 2632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCADIA OPERATING, LLC 028734
NEBLETTS CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280820 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3364 - 3368

01	2852 #	2839	-0-	-13	-0-	2839	2	N	-0-			-0-
02	2517 R	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2	N	-0-			-0-
03	2945 #	2906	-0-	-39	-0-	2906	2	N	-0-			-0-
04	2850 #	2424	-0-	-426	-0-	2424	2	N	-0-			-0-
05	2945 #	2787	-0-	-158	-0-	2787	2	N	-0-			-0-
06	2820 #	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLIGHTLY (JACKSON) //CONT.// 35695 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 136181 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 2642 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2018 - PLUGGED 01/09/18

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2019 - P/A 02/27/19

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 52 RRCID -> 210951 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOSE CREEK //CONT.// 35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FOOTHILLS TEXAS, INC. //CONT.// 275465
SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 53 RRCID -> 211019 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ASHBEL II WELL #: 28 RRCID -> 228786 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBEL SMITH UNIT WELL #: 48 RRCID -> 230806 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-

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

01	13995	13089	-0-	-906	-0-	298	1	12669	2	N	111					256
						122	9									
02	14246	12625	-0-	-1621	-0-	280	1	12188	2	N	143	180	1			219
						157	9									
03	18745	14224	-0-	-4521	-0-	310	1	13784	2	N	118	190	1			147
						130	9									
04	17180	13285	-0-	-3895	-0-	300	1	12858	2	N	115					262
						127	9									
*05	16319	13011	-0-	-3308	-0-	310	1	12541	2	N	145	185	1			222
						160	9									
*06	14158	11774	-0-	-2384	-0-	288	1	11356	2	N	118	183	1			157
						130	9									

GRACELAND (BLUE SUEDE) 36236 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LEHRER GU 'B' WELL #: 1 RRCID -> 282385 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12875 - 12883

01	36363 #	27410	-0-	-8953	-0-	27392	2	18	9	N	16					247
02	29008 #	22283	-0-	-6725	-0-	22209	2	74	9	N	67					314
03	31403 #	25118	-0-	-6285	-0-	25041	2	77	9	N	70					384
04	28980 #	23785	-0-	-5195	-0-	23689	2	96	9	N	87	177	1			294
05	27404 #	22187	-0-	-5217	-0-	22156	2	31	9	N	28					322
06	26520 #	22534	-0-	-3986	-0-	22508	2	26	9	N	24					346

GRACELAND (CRUEL) 36236 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LEHRER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 200570 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23281	X	21893	-0-	-1388	-0-	21838	2	55	9	N	50	177	1			115
02	21028	X	14337	-0-	-6691	-0-	14291	2	46	9	N	42					157
03	22785	X	20302	-0-	-2483	-0-	20188	2	114	9	N	104					261
04	22050	X	18362	-0-	-3688	-0-	18279	2	83	9	N	75	171	1			165
05	21886	X	-0-	-0-	-21886	-0-					N	123	174	1			114
06	21180	X	17359	-0-	-3821	-0-	17275	2	84	9	N	76					190

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS) 36236 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
KANE BRANDON WELL #: 1 RRCID -> 257004 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.16254 - 17873

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACEY (YEGUA) 36238 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
CAUSEY WELL #: 1 RRCID -> 233259 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5534 - 5539

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					151
02	1120	X	458	-0-	-662	-0-	395	2	63	9	Y	57					208
03	930	N	488	-0-	-442	-0-	402	2	86	9	Y	78					286
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					286
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	805	2	48	9	Y	44	137	1			193
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					193

RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410

01	208	X	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					20
02	1540	X	309	-0-	-1231	-0-	291	2	18	9	Y	16					36
03	434	N	261	-0-	-173	-0-	243	2	18	9	Y	16	30	1			22
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	219	2	7	9	Y	6					28
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	364	2	57	9	Y	52	33	1			47
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					47

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 261682 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

GRAND SLAM (CLAUGHTON) //CONT.// 36361 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 193667 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142

GREATHOPE (5350 FRIO) 36596 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FREDCO 284921
JONES, E. ROY, JR. WELL #: 1 RRCID -> 164274 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5350 - 5354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

GREEN LAKE (3350) 36714 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2 RRCID -> 071108 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2968 - 3014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREEN'S LAKE (6600) 36732 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
KING, CRESTON WELL #: 2 RRCID -> 148146 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GREENS LAKE (MIOCENE 5200) 36733 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUBEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 284384 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF. 6011 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRESHAM (9700) 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRATKA WELL #: 1 RRCID -> 269494 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	6783	2	279	9	N	254	191	1			274
02	6692	X	5968	-0-	-724	-0-	5691	2	277	9	N	252	379	1			147
03	7409	X	6226	-0-	-1183	-0-	5925	2	301	9	N	274	192	1			229
04	7170	X	5695	-0-	-1475	-0-	5466	2	229	9	N	208	188	1			249
05	7378	X	5236	-0-	-2142	-0-	5075	2	161	9	N	146	179	1			216
06	6840	X	5300	-0-	-1540	-0-	5115	2	185	9	N	168	180	1			204

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280802 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10194 - 10226

01	2325	X	2098	-0-	-227	-0-	645	1	1433	2	N	18					157
							20	9									
02	2548	X	1664	-0-	-884	-0-	597	1	1050	2	N	15					172
							17	9									
03	2480	N	1602	-0-	-878	-0-	577	1	1005	2	N	18					190
							20	9									
04	2040	N	1720	-0-	-320	-0-	653	1	1059	2	N	7					197
							8	9									
05	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	675	1	909	2	N	3	168	1			32
							3	9									
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					32

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281087 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10746 - 10859

01	12896	X	10322	-0-	-2574	-0-	581	1	9473	2	N	244	180	1			286
							268	9									
02	12068	X	6702	-0-	-5366	-0-	506	1	6088	2	N	98	189	1			195
							108	9									
03	14136	X	5721	-0-	-8415	-0-	527	1	4976	2	N	198	184	1			209
							218	9									
04	13680	X	4663	-0-	-9017	-0-	531	1	4112	2	N	18	154	1			73
							20	9									
05	14136	X	3158	-0-	-10978	-0-	493	1	2600	2	N	59					132
							65	9									
06	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					132

BETTY MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281654 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746

01	1736	X	1637	-0-	-99	-0-	95	1	1542	2	N	-0-					121
02	1568	X	1357	-0-	-211	-0-	104	1	1253	2	N	-0-					121
03	1705	N	826	-0-	-879	-0-	77	1	725	2	N	22					143
							24	9									
04	1590	N	968	-0-	-622	-0-	111	1	857	2	N	-0-					143
05	1488	N	815	-0-	-673	-0-	130	1	683	2	N	2					145
							2	9									
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					145

BETTY MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281707 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893

01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					35
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GUENTHER (WILCOX CONS) 37295 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
GUENTHER GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 205746 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUENTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219171 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

DEN-SHO WELL #: 1 RRCID -> 226908 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732

01	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	2			N	-0-					99
02	952	N	839	-0-	-113	-0-	839	2			N	-0-					99
03	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	2			N	-0-					99
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					99
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					99
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	N	1					100

GULF TERRACE (YEGUA EY-1) 37400 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 3ST RRCID -> 271511 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13446 - 13454

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2019 - PLUGGED 01/08/19

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 272230 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 14704 PERF.12536 - 12550

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TYRRELL-COMBEST WELL #: 1 RRCID -> 258813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046

01	35681	X	23718	-0-	-11963	-0-	304	1	21034	2	N	2164	2191	1						838
							2380	9												
02	30772	X	17660	-0-	-13112	-0-	280	1	15234	2	N	1951	2397	1						392
							2146	9												
03	29946	X	19005	-0-	-10941	-0-	307	1	16619	2	N	1890	1863	1						419
							2079	9												
04	25350	X	17382	-0-	-7968	-0-	300	1	15409	2	N	1521	1511	1						429
							1673	9												
05	26195	X	17121	-0-	-9074	-0-	310	1	15058	2	N	1594	1638	1	3	8				382
							1753	9												
06	22950	X	15716	-0-	-7234	-0-	300	1	13478	2	N	1762	1467	1	6	8				671
							1938	9												

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) 37426 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MOORE'S BLUFF 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280619 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11666 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85591	X	76961	-0-	-8630	-0-	310	1	73958	2	N	2448	2670	1			294
							2693	9									
02	77308	X	64160	-0-	-13148	-0-	280	1	61226	2	N	2413	2138	1			569
							2654	9									
03	82150	X	64417	-0-	-17733	-0-	310	1	62399	2	N	1553	1611	1			511
							1708	9									
04	74490	X	57975	-0-	-16515	-0-	300	1	55832	2	N	1675	1630	1			556
							1843	9									
05	76973	X	57460	-0-	-19513	-0-	310	1	55323	2	N	1661	1821	1	2	8	394
							1827	9									
06	74490	X	44655	-0-	-29835	-0-	291	1	42904	2	N	1327	1265	1	3	8	453
							1460	9									

MOORE'S BLUFF WELL #: 1 RRCID -> 280636 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12027 - 12036

01	806	N	638	-0-	-168	-0-	62	1	486	2	N	82					145
							90	9									
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	112	1	1192	2	N	157					302
							173	9									
03	992	N	629	-0-	-363	-0-	40	1	497	2	N	84	181	1			205
							92	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	78	1	699	2	N	66	174	1			97
							73	9									
05	3100	N	3485	-0-	385	385	217	1	3011	2	N	234	178	1	1	8	152
							257	9									
*06	2876	N	2491	-0-	-385	-0-	204	1	2083	2	N	185	176	1	1	8	160
							204	9									

MOORE'S BLUFF WELL #: 2 RRCID -> 280660 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11840 - 11852

01	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	239	1	3942	2	N	164	172	1			104
							180	9									
02	1120	X	479	-0-	-641	-0-	42	1	387	2	N	45					149
							50	9									
03	2418	X	859	-0-	-1559	-0-	65	1	772	2	N	20					169
							22	9									
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					169
05	4371	X	3464	-0-	-907	-0-	109	1	3149	2	N	187	187	1			169
							206	9									
*06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	300	1	5427	2	N	195	180	1			184
							215	9									

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BROUSSARD-HEBERT "B" WELL #: 1 RRCID -> 226398 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10648 - 10661

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) //CONT.// 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
BROUSSARD-HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 235946 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10044 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2956	-0-	-423	-0-	105	1	2840	2	N	10					117
							11	9									
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	196	1	3349	2	N	50					167
							55	9									
03	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	189	1	4528	2	N	38					205
							42	9									
04	3660	X	3143	-0-	-517	-0-	168	1	2928	2	N	43	183	1			65
							47	9									
05	3782	X	2006	-0-	-1776	-0-	118	1	1855	2	N	30					95
							33	9									
06	3660	X	2533	-0-	-1127	-0-	114	1	2375	2	N	40					135
							44	9									

PROGENIES OPERATING LLC 681161
WILBANKS WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742

01	3813	X	471	-0-	-3342	-0-	72	1	368	2	N	28					378
							31	9									
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					N	NO RPT					378
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					378
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					378
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					378

C. M. WILBANKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 254183 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630

01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
BROUSSARD, HERBERT WELL #: 17 RRCID -> 141005 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 065430 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) //CONT.// 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
HERBERT-BROUSSARD WELL #: 3 RRCID -> 069375 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	260	-0-	-825	-0-	250	3	10	9	Y	9					161
02	1120	N	397	-0-	-723	-0-	363	3	34	9	Y	31	184	1			8
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	648	3	130	9	Y	118					126
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	579	3	36	9	Y	33					159
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	397	3	31	9	Y	28					187
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	21					208

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 073919 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 14 RRCID -> 097273 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106

01	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1232	3	50	9	N	45	97	1			-0-
02	560	N	157	-0-	-403	-0-	153	3	4	9	N	4					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	622	3	36	9	N	33					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 18 RRCID -> 168925 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246

01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1170	3	66	9	Y	60	42	1			20
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	816	3	50	9	Y	45					65
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1843	3	24	9	Y	22					87
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2132	3	39	9	Y	35					122
05	961	N	758	-0-	-203	-0-	680	3	78	9	Y	71					193
*06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					193

GUM ISLAND, W. (7700) 37463 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 19 RRCID -> 140612 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.H.H. (9300) 37666 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMBO GAS UNIT WELL #: RRCID -> 250158 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7891 - 7897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2015

HALF MOON SHOAL (FRIO-B) 38145 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 345 WELL #: 1 RRCID -> 224870 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13114 - 13375

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HALFLUNG (BIG GAS SAND) 38168 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
ST 236/237 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234101 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10796 - 10836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMEL (WILCOX 8460) 38433 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
EAST HAMEL GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 278004 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8450 - 8458

01	947 R	947	-0-	-0-	-0-	917	2	30	9	N	27			144
02	700 #	479	-0-	-221	-0-	465	2	14	9	N	13			157
03	1829 N	759	-0-	-1070	-0-	657	2	102	9	N	93	183	1	67
04	930 N	855	-0-	-75	-0-	816	2	39	9	N	35			102
*05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	28	1	755	2	N	33			135
						36	9							
*06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	30	1	795	2	N	45			180
						50	9							

HAMEL (WILCOX 9050) 38433 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
GEMARMI INC. 298884
HOBIZAL WELL #: 1 RRCID -> 242070 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9005 - 9022

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	7254	X	7196	-0-	-58	-0-	625 175	1 9	6396	2	N	159					236
02	6552	X	6244	-0-	-308	-0-	564 130	1 9	5550	2	N	118	182	1			172
03	7254	X	7131	-0-	-123	-0-	625 155	1 9	6351	2	N	141	181	1			132
04	7020	X	6595	-0-	-425	-0-	605 123	1 9	5867	2	N	112	185	1			59
05	7192	X	7008	-0-	-184	-0-	625 140	1 9	6243	2	N	127					186
06	6960	X	6076	-0-	-884	-0-	605 105	1 9	5366	2	N	95	187	1			94

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN 38524 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
MCWILLIAMS OIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284393 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8174 - 8180

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, EAST (FB A) 38525 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO) 38525 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276868 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740

01	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	1724	2	33	9	N	30					429
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1660	2	29	9	N	26	170	1			285
03	3100	N	3241	-0-	141	141	3177	2	64	9	N	58					343
04	1710	N	424	-0-	-1286	-0-	412	2	12	9	N	11					354
05	1860	N	1338	-0-	-522	-0-	1313	2	25	9	N	23					377
06	2700		1876	-0-	-824	-0-	1865	2	11	9	N	10					387

HAMMAN, EAST (10,870) 38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
MILBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4969	4554	-0-	-415	-0-	4359	2	195	9	N	177	179	1			200
02	5602	4691	-0-	-911	-0-	4516	2	175	9	N	159	185	1			174
03	4783	4484	-0-	-299	-0-	4320	2	164	9	N	149					323
04	4050	1407	-0-	-2643	-0-	1327	2	80	9	N	73	184	1			212
05	4185	3975	-0-	-210	-0-	3740	2	235	9	N	214					426
06	4050	3536	-0-	-514	-0-	3323	2	213	9	N	194	181	1			439

HAMMAN, EAST (11,150) 38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
GOOLSBEE WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					89
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					89
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	28					117
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					117
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					117
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					117

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
MILBERGER WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10864

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

01	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	6896	2	127	9	N	115					407
02	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	7431	2	92	9	N	84	178	1			313
03	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	7844	2	109	9	N	99					412
04	6600 X	1643	-0-	-4957	-0-	1611	2	32	9	N	29					441
05	6820 X	6458	-0-	-362	-0-	6358	2	100	9	N	91	185	1			347
06	6600 X	5493	-0-	-1107	-0-	5412	2	81	9	N	74					421

GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

01	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	1506	2	48	9	N	44					242
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1774	2	72	9	N	65	170	1			137
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1645	2	47	9	N	43					180
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					180
05	1798 N	1228	-0-	-570	-0-	1162	2	66	9	N	60					240
06	1650 N	1179	-0-	-471	-0-	1129	2	50	9	N	45	180	1			105

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
TALAFUSE WELL #: RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2015

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B) 38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	90	181	1			46
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	961	2	106	9	N	96					142
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	891	2	42	9	N	38					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1002	2	64	9	N	58					238
06	900	N	628	-0-	-272	-0-	628	2			N	-0-					238

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	#	34	-0-	-1423	-0-	31	2	3	9	N	3					210
02	1316	#	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					210
03	1457	#	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					210
04	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					210
05	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					210
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					210

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SOUTH HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 222288 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7751 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	356	1			70
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	105	1	33	9	N	30					100
03	310	N	114	-0-	-196	-0-	103	1	11	9	N	10					110
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	104	1	173	9	N	157					267
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	114	1	342	9	N	311	336	1			242
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					242

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3) 38613 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190126 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1) 38613 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147044 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8005 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I) 38613 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 041189 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	1			N	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
WEISSE, E., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 006476 COMPL. DATE 03/16/1951 TOTAL DEPTH 13353 PERF.12631 - 12725

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4991 X	2952	-0-	-2039	-0-	2877	2	75	9	N	68					208
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4672	2	103	9	N	94	178	1			124
03	4991 X	873	-0-	-4118	-0-	844	2	29	9	N	26	1	8			149
04	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6116	2	105	9	N	95	176	1			68
05	6045 X	2394	-0-	-3651	-0-	2315	2	79	9	N	72					140
06	5130 X	764	-0-	-4366	-0-	725	2	39	9	N	35	81	1			94

DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 03/21/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5464 - 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) 38693 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BLANKE WELL #: 1 RRCID -> 006480 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1695	2	8	9	N	7					57
02	1568 N	1462	-0-	-106	-0-	1454	2	8	9	N	7					64
03	1767 N	1745	-0-	-22	-0-	1737	2	8	9	N	7					71
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1561	2	6	9	N	5					76
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1689	2	9	9	N	8					84
06	1680 N	1520	-0-	-160	-0-	1487	2	33	9	N	30	113	1			1

HANKAMER (MIOCENE GAS) 38693 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BOYT, E. W. WELL #: 201 RRCID -> 117520 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3110 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKAMER (MIOCENE SAND) 38693 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
DJH OIL & GAS LLC 221734
HARRISON INTERESTS, LTD. "A" WELL #: 37 RRCID -> 138453 COMPL. DATE 05/04/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKAMER (8200) 38693 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
L & C ENTERPRISES, INC. 479450
BLANCHETTE WELL #: 1 RRCID -> 109216 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKAMER, SOUTH (UF-2) 38698 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 044838 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	1			N	-0-					-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-					-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-

HARDIN 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
ROBERTS, J WELL #: 1 RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDIN (COOK MOUNTAIN) 38964 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FINLEY, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 062710 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8612 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARDIN (FINLEY STRINGER) 38964 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CESSNA WELL #: 2 RRCID -> 281281 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7587 - 8786

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-

HARDIN (YEGUA 7960) 38964 789 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CESSNA, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 281106 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7670 - 7694

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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700) 38969 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
TAUB WELL #: 1 RRCID -> 219256 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 262901 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND) 38971 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HUMPHREYS WELL #: 1 RRCID -> 206430 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

RICHARDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207368 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400) 39426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
NADSOILCO LLC 598945
DONNER WELL #: 4 RRCID -> 272813 COMPL. DATE 03/09/2014 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST) 39427 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 282399 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 14797 PERF. 7873 - 7877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16648	13279	-0-	-3369	-0-	775	1	6013	3	N	5901	5948	1			330
						6491	9									
02	16648	11048	-0-	-5600	-0-	700	1	4872	3	N	4978	5056	1			252
						5476	9									
03	10912	11272	-0-	360	-0-	775	1	4922	3	N	5068	5034	1			286
						5575	9									
04	11240	10900	-0-	-340	-0-	753	1	102	2	N	4583	4649	1			220
						5004	3	5041	9							
05	10912	10539	-0-	-373	-0-	775	1	649	2	N	4487	4428	1			279
						4179	3	4936	9							
06	10560	9429	-0-	-1131	-0-	738	1	463	2	N	4039	4098	1			220
						3785	3	4443	9							

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY) 39427 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
MOONTOWER WELL #: 1 RRCID -> 284155 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7936 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244523	139296	-0-	-105227	-0-	310	1	131522	3	N	6785	6990	1			416
						7464	9									
02	281574	156173	-0-	-125401	-0-	280	1	148131	3	N	7056	7009	1			463
						7762	9									
03	318535	176302	-0-	-142233	-0-	310	1	166675	3	N	8470	8475	1			458
						9317	9									
04	258382	145676	-0-	-112706	-0-	300	1	137668	3	N	7007	7088	1			377
						7708	9									
05	258382	84348	-0-	-174034	-0-	300	1	79726	3	N	3929	3990	1			316
						4322	9									
06	258382	49699	-0-	-208683	-0-	300	1	46894	3	N	2277	2148	1	1	8	444
						2505	9									

LOST CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286458 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8760 - 8773

01	0	12780	-0-	12780	12780	11418	3	1362	9	N	1238	787	1	451
02	0	45609	-0-	45609	58389	42010	3	3599	9	N	3272	2988	1	735
03	63945	36518	-0-	-27427	30962	34218	3	2300	9	N	2091	1928	1	898
04	91350	37244	-0-	-54106	-0-	35244	3	2000	9	N	1818	2202	1	514
05	94395	36670	-0-	-57725	-0-	35014	3	1656	9	N	1505	1653	1	366
06	91350	32291	-0-	-59059	-0-	31038	3	1253	9	N	1139	1123	1	382

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) 39429 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LINDSEY-BLEDSOE WELL #: 3 RRCID -> 271448 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LINDSEY-BLEDSOE A-84 WELL #: 1 RRCID -> 271759 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) //CONT.// 39429 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOWARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272466 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYBAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283605 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7816 - 7838

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
COSTA ENERGY, LLC 180534
BLACK STONE 407 WELL #: 1 RRCID -> 286339 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12636 - 12720

01	0		4124	-0-	4124	4124	3974	4	150	9	N	136					136
02	33488	X	-0-	-0-	-33488	-0-					N	-0-					136
03	45136	X	23583	-0-	-21553	-0-	22729	2	854	9	N	776	687	1			225
04	43680	X	36864	-0-	-6816	-0-	35614	2	1250	9	N	1136	1210	1			151
05	45136	X	34154	-0-	-10982	-0-	32949	2	1205	9	N	1095	1009	1			237
*06	67120	X	67120	-0-	-0-	-0-	64665	2	2455	9	N	2232	2067	1			402

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANNAH WELL #: 1 RRCID -> 223018 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 14527 PERF.12710 - 12727

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOKOLSKI GU WELL #: 1 RRCID -> 235070 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13333 PERF.12926 - 13042

01	4216	X	3901	-0-	-315	-0-	670	1	2680	3	N	458	300	1			223
							47	4	504	9							
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	597	1	3103	3	N	361	365	1			219
							397	9									
03	4216	X	3168	-0-	-1048	-0-	612	1	2136	3	N	382	480	1			121
							420	9									
04	4080	X	3084	-0-	-996	-0-	637	1	40	2	N	405	240	1			286
							1961	3	446	9							
05	4216	X	3395	-0-	-821	-0-	636	1	321	2	N	334	389	1			231
							2071	3	367	9							
06	4080	X	3533	-0-	-547	-0-	609	1	280	2	N	321	380	1			172
							2291	3	353	9							

HANNAH WELL #: 2 RRCID -> 249616 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER GU WELL #: 1 RRCID -> 250575 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	1768	1	1355	3	N	626	662	1			222
							24	4	689	9							
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	1439	1	1164	3	N	464	359	1			327
							510	9									
03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	522	1	1584	3	N	512	634	1			205
							563	9									
04	2430	X	2390	-0-	-40	-0-	468	1	28	2	N	478	423	1			260
							1368	3	526	9							
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	482	1	219	2	N	433	180	0	207	1	306
							1410	3	476	9							
*06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	479	1	188	2	N	417	552	1			171
							1537	3	459	9							

NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 256722 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 262847 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 14797 PERF.12752 - 12830

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOKOLSKI GU WELL #: 2 RRCID -> 263574 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12808

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER GU WELL #: 4 RRCID -> 267001 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12699 - 12796

01	7626	X	7435	-0-	-191	-0-	3837	1	2938	3	N	600	632	1			123
							660	9									
02	6944	X	6480	-0-	-464	-0-	3260	1	2640	3	N	527	361	1			289
							580	9									
03	8339	X	4355	-0-	-3984	-0-	940	1	2864	3	N	501	614	1			176
							551	9									
04	8070	X	4278	-0-	-3792	-0-	926	1	56	2	N	530	492	1			214
							2713	3	583	9							
05	8339	X	4485	-0-	-3854	-0-	904	1	411	2	N	476	554	1			136
							2646	3	524	9							
06	7200	X	4391	-0-	-2809	-0-	850	1	332	2	N	444	374	1			206
							2721	3	488	9							

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HARTBURG SWD WELL #: 1 RRCID -> 269449 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6428 - 6574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SOKOLSKI GU WELL #: 3 RRCID -> 265500 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12640 - 12708

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOXXE OIL AND GAS, LLC 615853
LINDSEY GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 159527 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12626 - 12636

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTEDT (MIOCENE 2340) 39594 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199300 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 2274 - 2282

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-2) 39597 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 16 RRCID -> 114483 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 2732 - 2738

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TURNER, B. L. WELL #: 33 RRCID -> 148965 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2303 - 2308

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 28 RRCID -> 166352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3240 - 3320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L. WELL #: 32 RRCID -> 176780 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 3308 - 3318

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 14 RRCID -> 124124 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3093 - 3462

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 22 RRCID -> 154726 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3565 - 3570

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 160739 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3456 - 3470

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED, GILBERT WELL #: 26 RRCID -> 131704 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3419 - 3424

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
MILLER-KIDD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131772 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 3326 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOSTER, W. B. WELL #: 17 RRCID -> 152676 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3339 - 3346

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HASTINGS (M- 9) 39597 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
RANDALL-WHITON WELL #: 3 RRCID -> 201540 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3091 - 3694

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROTE, EMIL WELL #: 21 RRCID -> 134411 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4150 - 4152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-11) 39597 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOORE, HIRAM - C WELL #: 2 RRCID -> 177181 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4158 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVE PAUL UNIT WELL #: 34 RRCID -> 200884 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 3940 - 3943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITON, G. WELL #: 3 RRCID -> 161716 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4510 - 4518

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-14) 39597 928 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 146627 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A) 39700 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
ORO RESOURCES, LLC 626507
IMPERIAL WELL #: 1 RRCID -> 275345 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 14139 PERF.10862 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6479 #	1549	-0-	-4930	-0-	1505	3	44	9	N	40			395
02	5852 #	4141	-0-	-1711	-0-	3946	3	195	9	N	177			572
03	6479 #	5280	-0-	-1199	-0-	5138	3	142	9	N	129			701
04	5459 R	5459	-0-	-0-	-0-	5325	3	134	9	N	122			823
05	3441 #	2733	-0-	-708	-0-	2648	3	85	9	N	77			900
06	4440 #	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT			900

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/1996

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
HEINTSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 261639 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282

01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			196
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-	168	1	28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136

D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) //CONT.// 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY //CONT.// 009566
TRUCHARD WELL #: 2H RRCID -> 271078 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	578	-0-	-3080	-0-	1	1	71	3	N	460	560	1			-0-
							506	9									
02	3276	X	15	-0-	-3261	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	3534	X	28	-0-	-3506	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

TRUCHARD WELL #: 3 RRCID -> 279983 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11255 - 11267

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND) 41142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4 WELL #: A 4 RRCID -> 244703 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6480 - 6502

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 2-U RRCID -> 138259 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK) //CONT.// 41209 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59455 WELL #: 3 L RRCID -> 047118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8144 - 8186

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT			-0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT			-0-

S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF) 41209 491 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59454 WELL #: B 5-L RRCID -> 141065 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) 41209 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 230456 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14250 - 14550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432342 X	70046	-0-	-362296	-0-	2039	1	68007	2	Y	-0-	2978	0			933
02	75337 X	75337	-0-	-0-	-0-	1754	1	70620	2	Y	2694	265	0			3362
						2963	9									
03	99014 X	57068	-0-	-41946	-0-	1510	1	55558	2	Y	-0-	239	0			3123
04	95820 X	90923	-0-	-4897	-0-	2060	1	88863	2	Y	-0-	220	0			2903
05	83421 X	44690	-0-	-38731	-0-	983	1	43707	2	Y	-0-	162	0			2741
06	80730 X	41178	-0-	-39552	-0-	1386	1	39792	2	Y	-0-	127	0			2614

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14146 PERF.13739 - 13960

01	178023 X	30970	-0-	-147053	-0-	901	1	30069	2	Y	-0-	584	0			451
02	36687 X	36687	-0-	-0-	-0-	871	1	35097	2	Y	654	64	0			1041
						719	9									
03	30876 X	26272	-0-	-4604	-0-	695	1	25577	2	Y	-0-	53	0			988
04	43478 X	43478	-0-	-0-	-0-	985	1	42493	2	Y	-0-	38	0			950
05	30876 X	22135	-0-	-8741	-0-	487	1	21648	2	Y	-0-	36	0			914
06	29880 X	21223	-0-	-8657	-0-	714	1	20509	2	Y	-0-	33	0			881

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700) 41223 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
MF 106158 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251636 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9720 - 9726

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100) 41228 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
MF114921 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 249014 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10024 - 10040

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-

HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985) 41228 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
MF106158 HI ST 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251489 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10237

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT		-0-

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6) 41240 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 L RRCID -> 204073 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7950 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B) 41240 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 U RRCID -> 204070 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 207119 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED) 41307 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
KIRBY WELL #: 1LT RRCID -> 139597 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRBY WELL #: 1UT RRCID -> 139792 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED) //CONT.// 41307 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 421166
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 143977 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRBY WELL #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILDERBRANDT BAYOU (F-2) 41411 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
VESTIGE ENERGY, LLC 884807
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 271197 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8200 - 8216

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			159
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12			N	NO RPT			159

HILL (WOODBINE) 41444 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
ETX ENERGY, LLC 255141
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 271089 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			180

HILLISTER, EAST (WILCOX 8900) 41476 780 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
RICE INSTITUTE WELL #: 2 RRCID -> 085808 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8911 - 8924

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILLISTER, EAST (Y-2) 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
RONEL TOUCHING CREEK WELL #: 1 RRCID -> 268304 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4839 - 4879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE SURPRISE WELL #: 1 RRCID -> 271291 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4751 - 4755

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			358
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					358

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2018 - P/A 12/11/18

BP CHEYENNE WELL #: 1 RRCID -> 281476 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2017 - P/A 08/14/17

HILLJE (FRIO 3900) 41490 297 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
AMERICAN PUMPING & TRUCKING 018966
WIESNER, VICTOR WELL #: 2 RRCID -> 249415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7353 PERF. 2162 - 2172

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLJE (FRIO 5400) 41490 324 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
PETERS, GERD WELL #: 1A RRCID -> 164986 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 5368 - 5380

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

HILLJE, N. (5050) 41492 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RIPTIDE ENERGY LLC 712946
JOKI WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YORK E & P, LLC 947242
SHULT WELL #: 2 RRCID -> 204446 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLJE, SOUTH (MARG. 4) 41495 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
WILSON FAMILY TRUST WELL #: 1R RRCID -> 281605 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4925 - 4930

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

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-

BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 203320 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK (4590) 41674 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
API OPERATING CO. 028656
STEWART, MACO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 092818 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 4951 - 4594

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARON CORPORATION 158276
THOMAS, FRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 057278 COMPL. DATE 12/12/1973 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - P/A 05/09/19

HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600) 41677 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
DAVIS, JAMES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131749 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11675 - 11682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOCKLEY 41849 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC 846908
WARREN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238392 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 12334 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLIER (WILCOX 11,900) 42210 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
COLOVACA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250649 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 15943 PERF.11942 - 11964

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27

HOOKER CREEK (NAVARRO A) 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LYDIA-BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 135382 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
E P C OIL & GAS, INC. 238482
MIKULIN WELL #: 1 RRCID -> 199996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256 R	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	N	5					107
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	221	2	4	9	N	4					111
03	241 R	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	N	3					114
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	N	4					118
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	181	2	6	9	N	5					123
*06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	241	2	4	9	N	4					127

ERNEST OPERATING COMPANY 253480
WATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093

01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	97	2	30	9	N	27					148
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	100	2	8	9	N	7					155
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	85	2	9	9	N	8					163
04	78 R	78	-0-	-0-	-0-	70	2	8	9	N	7					170
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	20	2	11	9	N	10					180
*06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	85	2	6	9	N	5					185

BECVAR, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 227058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

WATSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 227375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145

01	465 #	446	-0-	-19	-0-	427	2	19	9	N	17					168
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	440	2	15	9	N	14					182
03	465 #	382	-0-	-83	-0-	376	2	6	9	N	5					187
04	450 #	317	-0-	-133	-0-	307	2	10	9	N	9					196
05	496 #	88	-0-	-408	-0-	85	2	3	9	N	3	171	1			28
06	480 #	375	-0-	-105	-0-	372	2	3	9	N	3					31

KOUDELKE Z WELL #: 1 RRCID -> 264188 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4590 - 4611

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

LINDOW OIL & GAS, LLC 501267
DUBE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 114484 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4675 - 4755

01	279 #	214	-0-	-65	-0-	18	1	143	2	N	48	182	1			229
						53	9									
02	252 #	183	-0-	-69	-0-	24	1	135	2	N	22	186	1			65
						24	9									
03	306 R	306	-0-	-0-	-0-	49	1	200	2	N	52					117
						57	9									
04	270 #	176	-0-	-94	-0-	28	1	113	2	N	32					149
						35	9									
05	279 #	155	-0-	-124	-0-	67	1	68	2	N	18					167
						20	9									
06	270 #	91	-0-	-179	-0-	12	1	48	2	N	28					195
						31	9									

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
LINDOW OIL & GAS, LLC //CONT.// 501267
SPACEK WELL #: 3 RRCID -> 280432 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4672 - 4701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	147	-0-	147	564	5	1	142	2	N	-0-			53
02	721 R	157	-0-	-564	-0-	36	1	121	2	N	-0-			53
03	172 R	172	-0-	-0-	-0-	31	1	141	2	N	-0-			53
04	150 #	132	-0-	-18	-0-	26	1	106	2	N	-0-			53
05	155 #	5	-0-	-150	-0-	2	1	3	2	N	-0-			53
06	150 #	87	-0-	-63	-0-	12	1	75	2	N	-0-			53

SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
KOUDELKE WELL #: 1 RRCID -> 107760 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4644 - 4662

01	31 #	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	N	1			85
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	16	2	1	9	N	1			86
03	62 #	19	-0-	-43	-0-	16	2	3	9	N	3			89
04	60 #	24	-0-	-36	-0-	22	2	2	9	N	2			91
05	62 #	8	-0-	-54	-0-	7	3	1	9	N	1			92
06	30 #	11	-0-	-19	-0-	7	2	4	9	N	4			96

SKYTOP OIL & GAS 786452
RISKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 113547 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4873 - 4879

01	62 #	26	-0-	-36	-0-	25	4	1	9	Y	1			177
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			177
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	27	4	1	9	Y	1			178
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			178
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	25	4	1	9	Y	1			179
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			179

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL G.U. 9 WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 5 RRCID -> 218754 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-			-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-			-0-
03	651 N	590	-0-	-61	-0-	590	3	N	-0-			-0-
04	690 N	669	-0-	-21	-0-	669	3	N	-0-			-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			-0-
*06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 10 RRCID -> 224047 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPEWELL (WILCOX 4700) 42547 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
APACHE CORPORATION 027200
CARTER KNOX WELL #: RRCID -> 286933 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORTENSE (WOODBINE) 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2A RRCID -> 059891 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 13030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
CARTER, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 058215 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063765 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 060820 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

BONETTI, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 060821 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

HICKMAN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 075071 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2019 - PLUGGED 05/06/19

SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 5 RRCID -> 187640 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12710 - 12804

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

HOSKINS MOUND 42789 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
TORRENT OIL LLC 862645
MOUND COMPANY NCT-1 WELL #: 117 RRCID -> 148221 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3332 - 3350

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELCH FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 211378 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE) 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY 802743
PAPPAS WELL #: 7A RRCID -> 174103 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 2141 - 2147

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYNDELTS WELL #: 9 RRCID -> 174108 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 149960 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 178943 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 12113

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B) 43150 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 169468 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12777 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS RANCH (WILCOX) 43201 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
HUDGINS, JOEL WELL #: 1 RRCID -> 165195 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15377 - 15426

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SHANNON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 166867 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510

01	7564 X	5060	-0-	-2504	-0-	5031	2	29	9	N	26					59
02	6832 X	5746	-0-	-1086	-0-	5672	2	74	9	N	67					126
03	7564 X	5090	-0-	-2474	-0-	5033	2	57	9	N	52	156	1			22
04	7320 X	6877	-0-	-443	-0-	6820	2	57	9	N	52					74
05	7564 X	4226	-0-	-3338	-0-	4174	2	52	9	N	47					121
*06	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	8853	2	72	9	N	65	161	1			25

HUEBNER (9,270 FRIO) 43256 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
HURST, A.I. WELL #: B 2 RRCID -> 094588 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 6213 - 9038

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDDY DISPOSALS, LLC 696878
CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 203727 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6040 - 6057

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2019 - P/A 01/04/19

HUEBNER (9,960 S.) 43256 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
HUEBNER, PAULINE WELL #: 2 RRCID -> 275344 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10032 - 10112

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHART (YEGUA 4850) 43312 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
USA EVERGREEN WELL #: 2 RRCID -> 209125 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17680			N	-0-			72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17680			N	-0-			72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17680			N	-0-			72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17680			N	-0-			72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17680			N	-0-			72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680			N	NO RPT			72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017 - P/A 12/12/17

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
BOTTOMS WELL #: 1 RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
FENTON, B. H. ET AL INC WELL #: 1 RRCID -> 115949 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
BINGLE, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 115739 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

GUEDRY, SARSAN WELL #: 56 RRCID -> 149440 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL //CONT.// 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
MERCHANT, A. -A- WELL #: 4 RRCID -> 130366 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8016 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TORRENT OIL LLC 862645
FAILOR E.K. FEE WELL #: 5 RRCID -> 058552 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL * 43381 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 209497 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10862 - 10956

01	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	10202	2	53	9	N	48			396
02	8904 X	7025	-0-	-1879	-0-	6876	2	149	9	N	135			531
03	9858 X	9135	-0-	-723	-0-	9070	2	65	9	N	59	191	1	399
04	9540 X	7129	-0-	-2411	-0-	7056	2	73	9	N	66			465
*05	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	7849	2	150	9	N	136	183	1	418
06	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT			418

BINGLE WELL #: 1 RRCID -> 213265 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HULL (EY-1) 43381 274 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
FAILOR, E. K. WELL #: 2 RRCID -> 146842 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7361 - 7364

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668	N	NO RPT			-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 207357 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10416

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) //CONT.// 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 198613 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10204 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	157	1	124	2	N	-0-					93
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	55	1	24	2	N	-0-					93
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	38	1	19	2	N	-0-					93
04	270	N	153	-0-	-117	-0-	80	1	73	2	N	-0-					93
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	66	1	12	2	N	-0-					93
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
CANTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192451 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 196142 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9990 - 10191

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CAHOON DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200848 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF.10821 - 10875

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700) 43385 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 218341 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11673 - 11718

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 224736 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8408 - 8429

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					131
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					131
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) //CONT.// 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HAMILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203325 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12968 PERF. 8451 - 8507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					53
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					53
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					53
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					53
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

OPEL-ERICKSON WELL #: 1 RRCID -> 215604 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281

01	2046 X	1367	-0-	-679	-0-	1339	2	28	9	N	25					119
02	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1840	2	41	9	N	37	127	1			29
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4068	2	67	9	N	61					90
04	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3029	2	112	9	N	102	160	1			32
05	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2431	2	54	9	N	49					81
06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					81

HULL, SOUTH (YEGUA 9000) 43385 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
MAAS WELL #: 1 RRCID -> 210275 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9114 - 9200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ADAMS, O.P.R. WELL #: 1 RRCID -> 067317 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9559 - 9566

01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	19					39
02	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2067	2	12	9	N	11					50
03	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2458	2	19	9	N	17					67
04	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2492	2	28	9	N	25					92
05	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2242	2	26	9	N	24					116
*06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1921	2	11	9	N	10					126

CAHOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030

01	2666 N	2400	-0-	-266	-0-	2333	2	67	9	N	61	173	1			32
02	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2677	2	25	9	N	23					55
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2570	2	47	9	N	43					98
04	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					98
05	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2762	2	29	9	N	26					124
*06	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2704	2	53	9	N	48					172

CAHOON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274745 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 10198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	175	1			8

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) //CONT.// 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
XTO ENERGY INC. 945936
ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 113275 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9344 - 9359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABSHIER WELL #: 2 RRCID -> 202681 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541

01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	N	-0-					48
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					48
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

HULL, SOUTH (YEGUA 9620) 43385 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 206059 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 238190 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675

01	682 X	516	-0-	-166	-0-	244	1	272	2	N	-0-					27
02	616 X	348	-0-	-268	-0-	157	1	191	2	N	-0-					27
03	682 X	218	-0-	-464	-0-	97	1	121	2	N	-0-					27
04	660 X	285	-0-	-375	-0-	115	1	170	2	N	-0-					27
05	372 N	154	-0-	-218	-0-	45	1	109	2	N	-0-					27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HULL AIRPORT (YEGUA 8660) 43396 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HULL WELL #: 1 RRCID -> 126337 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8661 - 8670

01	3409 R	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					6
02	3500 #	3333	-0-	-167	-0-	3333	2			N	-0-					6
03	3937 #	3269	-0-	-668	-0-	3239	2	30	9	N	27					33
04	3810 #	2833	-0-	-977	-0-	2809	2	24	9	N	22					55
05	3937 #	3513	-0-	-424	-0-	3298	2	215	9	N	195					250
06	3570 #	2725	-0-	-845	-0-	2725	2			N	-0-					250

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNGERFORD, E. (3200) 43616 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JANTEX OIL COMPANY 429878
HENDERSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 063770 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNGERFORD, NORTH (3050) 43617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 204728 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3016 - 3018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	148	1	666	2	N	-0-					-0-
03	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	164	1	2624	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	16	1	5078	2	N	-0-					-0-
02	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	14	1	4152	2	N	-0-					-0-
03	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	16	1	3910	2	N	-0-					-0-
04	4800 X	2753	-0-	-2047	-0-	15	1	2738	2	N	-0-					-0-
05	4960 X	3763	-0-	-1197	-0-	16	1	3747	2	N	-0-					-0-
06	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) 43619 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 249836 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 4797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HUNTSVILLE, NORTHEAST 43749 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SMALL, R.P. CORP. 789221
HORIZON PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 104505 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4163 - 4200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSPEL HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169822 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11419 - 13987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA) 43749 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SMALL, R.P. CORP. 789221
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264825 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12190 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

NORMA WELL #: 1 RRCID -> 286001 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2) 43820 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
PIERCE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 080389 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4558 - 4562

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
VIPER WELL #: 1D RRCID -> 275796 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4410 - 4420

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINS, S. W. (5950) 43822 960 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
PIERCE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 282624 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 5992 - 5996

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380) 43836 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
MILLER-PALT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286545 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 4384 - 4404

01	17236	-0-	-0-	-17236	-0-			N	828	661	1	493
02	15568	-0-	-0-	-15568	-0-			N	351	326	1	518
03	17236	-0-	-0-	-17236	-0-			N	761	1002	1	277
04	16680	-0-	-0-	-16680	-0-			N	831	818	1	290
05	17236	-0-	-0-	-17236	-0-			N	626	657	1	259
06	16680	-0-	-0-	-16680	-0-			N	773	676	1	356

HUTCHINS-KUBELA (KUBELA SAND) 43836 558 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
DUSON WELL #: A 3 RRCID -> 273055 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4631 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	5			N	-0-					-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	5			N	-0-					-0-
03	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	5			N	-0-					-0-
04	810 N	90	-0-	-720	-0-	90	5			N	-0-					-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	5			N	-0-					-0-
06	840 N	145	-0-	-695	-0-	145	5			N	-0-					-0-

HUTCHINS-KUBELA (6000) 43836 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166778 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996

01	620 N	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-					49
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					49
03	682 N	123	-0-	-559	-0-	121	3	2	9	N	2					51
04	510 N	85	-0-	-425	-0-	78	3	7	9	N	6					57
05	527 N	90	-0-	-437	-0-	82	3	8	9	N	7					64
*06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	72	3	6	9	N	5					69

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2000

IOLA (DEXTER) 44640 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRIMES
APACHE CORPORATION 027200
BUTAUD E WELL #: 1 RRCID -> 283831 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11532 - 11726

01	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					22
02	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	36	-0-	-57 B	-0-	36	1			N	-0-					22
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					22
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					22
06	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-					22

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
UPCHURCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 175705 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198

01	6014	5882	-0-	-132 B	6678	5860	2	22	9	N	20	2	8					212
02	5432	5119	-0-	-313 B	6365	5101	2	18	9	N	16	165	1	1	8			62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6365																		
03	4913	5703	-0-	790 B	7155	5693	2	10	9	N	9	1	8					70
04	5700	5318	-0-	-382 B	6773	5301	2	17	9	N	15	1	8					84
05	7024	5401	-0-	-1623 B	5150	5389	2	12	9	N	11	1	8					94
06	5700	3560	-0-	-2140 B	3010	3550	2	10	9	N	9	1	8					102

IOLA (DEXTER) //CONT.// 44640 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRIMES
WORTHAM OIL & GAS 942489
IOLA-ACCORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177430 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

IOLA (GEORGETOWN) 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
MORAN WELL #: 1H RRCID -> 157731 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

CML EXPLORATION, LLC 120648
DAVIS, OZELLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15328 PERF.10261 - 15328

01	806 #	741	-0-	-65	-0-	729	2	12 9	N	11		93
02	728 #	569	-0-	-159	-0-	554	2	15 9	N	14		107
03	806 #	656	-0-	-150	-0-	642	2	14 9	N	13		120
04	780 #	593	-0-	-187	-0-	580	2	13 9	N	12		132
05	806 #	617	-0-	-189	-0-	605	2	12 9	N	11		143
06	720 #	454	-0-	-266	-0-	446	2	8 9	N	7		150

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
ROBERT WELL #: 1H RRCID -> 156791 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

LEWIS OL WELL #: 1H RRCID -> 158761 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231

01	899 #	389	-0-	-510	-0-	388	2	1 9	N	1	1 8	77
02	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1 9	N	1	1 8	77
03	1147 #	886	-0-	-261	-0-	885	2	1 9	N	1	1 8	77
04	1110 #	244	-0-	-866	-0-	244	2		N	-0-		77
05	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-				N	5		82
06	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-				N	2		84

HOLTH WELL #: 1H RRCID -> 195794 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 13977 PERF. 9861 - 13977

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1781			N	1	1 8		214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1781			N	-0-			214
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1781			N	-0-			214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1781			N	-0-			214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1781			N	-0-			214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1781			N	-0-			214

IOLA (GLEN ROSE -B-) 44640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC 120648
KNOTTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171380 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10400 - 15821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
WRIGHT, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 074343 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 7753 PERF.11250 - 11348

01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1354	2	61	9	N	55					113
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1217	2	67	9	N	61					174
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1369	2	14	9	N	13					187
04	1380 N	1309	-0-	-71	-0-	1296	2	13	9	N	12					199
05	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	1341	2	7	9	N	6	1	8			204
06	1350 N	1289	-0-	-61	-0-	1278	2	11	9	N	10					214

GRESSETT WELL #: 1 RRCID -> 087062 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 10960

01	899 N	738	-0-	-161	-0-	729	2	9	9	N	8	167	1	3	8	52
02	812 N	28	-0-	-784	-0-	28	2			N	-0-					52
03	899 N	235	-0-	-664	-0-	235	2			N	-0-					52
04	720 N	519	-0-	-201	-0-	519	2			N	-0-					52
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					52
*06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					52

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) 44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
MALLETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088290 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 8926 - 8932

01	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	4916	2	130	9	N	118	1	8			302
02	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4413	2	108	9	N	98	188	1			212
03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4591	2	91	9	N	83					295
04	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4563	2	207	9	N	188	185	1	1	8	297
05	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4881	2	74	9	N	67	186	1	1	8	177
*06	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4077	2	164	9	N	149	170	1	1	8	155

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094912 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952

01	5053 X	4216	-0-	-837	-0-	3862	2	354	9	N	322	361	1	2	8	67
02	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4500	2	233	9	N	212					279
03	5053 X	4786	-0-	-267	-0-	4619	2	167	9	N	152	181	1			250
04	4350 X	4053	-0-	-297	-0-	3936	2	117	9	N	106	168	1	1	8	187
05	5239 X	4339	-0-	-900	-0-	4300	2	39	9	N	35					222
06	5070 X	3980	-0-	-1090	-0-	3878	2	102	9	N	93	190	1			125

SCAMARDO WELL #: 2 RRCID -> 097788 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC. 848014
JAMES, A.M. WELL #: RRCID -> 103263 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2000

IOLA,NW (GLENROSE-B-) 44644 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HASSLER WELL #: 1H RRCID -> 208981 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 15160 PERF.11855 - 14063

01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					177
02	588 N	525	-0-	-63	-0-	63	1	454	2	N	7					184
						8	9									
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	244	1	308	2	N	13					197
						14	9									
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	188	1	266	2	N	16					213
						18	9									
05	589 N	445	-0-	-144	-0-	185	1	254	2	N	5	182	1			36
						6	9									
06	540 N	421	-0-	-119	-0-	179	1	239	2	N	3					39
						3	9									

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330

01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1118	2	32	9	N	29					232
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					232
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	86	1	266	2	N	-0-					232
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	779	1	900	2	N	-0-					232
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	734	1	876	2	N	-0-					232
06	330 N	9	-0-	-321	-0-	9	2			N	-0-					232

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG) 44652 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WALLER, C. J. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 270956 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9038 - 9048

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG) 44652 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
HANNAH-CLARE WELL #: RRCID -> 227591 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8756 - 8770

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG) //CONT.// 44652 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC //CONT.// 035453
BANNEYER WELL #: RRCID -> 228414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11182 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2013

JACINTOPORT (YEGUA) 45255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ETOCO, L.P. 255133
DESTEC WELL #: 1 RRCID -> 150776 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10036 - 10042

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

DESTEC WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKS CREEK (WILCOX A) 45367 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
EXXON MINERAL FEE WELL #: 5D RRCID -> 140243 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EXXON MINERAL FEE WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958

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-

JACKS CREEK (WILCOX C) 45367 652 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
EXXON MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 203206 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACKS CREEK (WILCOX D) 45367 654 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
EXXON MINERAL FEE WELL #: 4 RRCID -> 203833 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (MAGIC) 45993 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EPSTEIN WELL #: 5H RRCID -> 280944 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050

01	18259 #	16184	-0-	-2075	-0-	310	1	15586	3	N	262	362	1			81
						288	9									
02	15792 #	13106	-0-	-2686	-0-	280	1	12385	3	N	401	185	1			297
						441	9									
03	17515 #	7196	-0-	-10319	-0-	200	1	6827	3	N	154	380	1			71
						169	9									
04	16950 #	14650	-0-	-2300	-0-	289	1	14009	3	N	320	180	1			211
						352	9									
05	17515 #	15650	-0-	-1865	-0-	310	1	14914	3	N	387	347	1			251
						426	9									
06	15660 #	14535	-0-	-1125	-0-	300	1	13959	3	N	251	358	1			144
						276	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
PEPPERJACK B WELL #: 1 RRCID -> 285495 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 17005 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PEPPERJACK A WELL #: 1 RRCID -> 284066 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 15678 PERF.15430 - 15440

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	78121	-0-	78121	78121	76338	3	1783	9	N	1621	879	1			742
*05	170298 X	92177	-0-	-78121	-0-	89986	3	2191	9	N	1992	1981	1			753
*06	156780 X	77514	-0-	-79266	-0-	75852	3	1662	9	N	1511	1774	1			490

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FEE, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 194348 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196940 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 203964 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 210884 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 212502 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

BP "C" WELL #: 1 RRCID -> 213406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214752 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216167 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 216281 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484

01	837 X	487	-0-	-350	-0-	478	3	9	9	N	8			122
02	756 X	277	-0-	-479	-0-	266	3	11	9	N	10			132
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			132
04	810 X	433	-0-	-377	-0-	433	3			N	-0-			132
05	496 X	462	-0-	-34	-0-	453	3	9	9	N	8			140
06	480 X	442	-0-	-38	-0-	430	3	12	9	N	11			151

GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219129 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 219132 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK STONE "C" WELL #: 1 RRCID -> 219965 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

BLACK STONE "B" WELL #: 1 RRCID -> 220185 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498

01	403 N	203	-0-	-200	-0-	202	3	1	9	N	1			77
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			77
03	372 N	241	-0-	-131	-0-	220	3	21	9	N	19			96
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			96
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			96
06	240 N	121	-0-	-119	-0-	121	3			N	-0-			96

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "D" WELL #: 2 RRCID -> 225102 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	51	1	352	3	N	66	184	1			46
							73	9									
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	20	1	52	3	N	-0-					46
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	1			N	-0-					46
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	98	1	1176	3	N	44					90
							48	9									
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	90	1	30	3	N	-0-					90
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	90	1	937	3	N	-0-					90

BP "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225356 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229818 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BP "G" WELL #: 1 RRCID -> 231683 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

01	217	N	197	-0-	-20	-0-	169	3	28	9	N	25					101
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	178	3	19	9	N	17					118
03	372	N	35	-0-	-337	-0-	35	3			N	-0-	86	1			32
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	188	3	19	9	N	17					49
05	217	N	94	-0-	-123	-0-	66	3	28	9	N	25					74
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	79	3	9	9	N	8					82

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064

01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	539	3	98	9	N	89					207
02	644	N	566	-0-	-78	-0-	540	3	26	9	N	24					231
03	713	N	140	-0-	-573	-0-	139	3	1	9	N	1	178	1			54
04	630	N	239	-0-	-391	-0-	220	3	19	9	N	17					71
05	620	N	103	-0-	-517	-0-	90	3	13	9	N	12					83
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	99	3	7	9	N	6					89

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
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	310	1	1179	3	N	-0-					48
02	980	N	854	-0-	-126	-0-	227	1	627	3	N	-0-					48
03	1457	N	988	-0-	-469	-0-	200	1	788	3	N	-0-					48
04	1440	N	1169	-0-	-271	-0-	231	1	909	3	N	26					74
							29	9									
05	961	N	925	-0-	-36	-0-	205	1	720	3	N	-0-					74
06	960	N	799	-0-	-161	-0-	249	1	550	3	N	-0-					74

WING WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127123	X	127123	-0-	-0-	-0-	125573	3	1550	9	N	1409	1506	1			164
02	107692	X	107692	-0-	-0-	-0-	106440	3	1252	9	N	1138	1131	1			171
03	65744	X	65744	-0-	-0-	-0-	65010	3	734	9	N	667	752	1			86
04	105027	X	105027	-0-	-0-	-0-	103737	3	1290	9	N	1173	1017	1			242
05	100542	X	100542	-0-	-0-	-0-	99467	3	1075	9	N	977	1066	1			153
*06	93409	X	93409	-0-	-0-	-0-	92380	3	1029	9	N	935	717	1			371

HICKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SHOAL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 249169 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 249846 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1508	3	44	9	N	40					344
02	420	X	174	-0-	-246	-0-	10	3	164	9	N	149	187	1			306
03	465	X	38	-0-	-427	-0-	37	3	1	9	N	1	219	1			88
04	450	X	55	-0-	-395	-0-	53	3	2	9	N	2					90
05	465	X	76	-0-	-389	-0-	65	3	11	9	N	10					100
06	450	X	83	-0-	-367	-0-	82	3	1	9	N	1					101

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STAPLETON WELL #: 1 RRCID -> 250800 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP "G" WELL #: 2 RRCID -> 250819 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253869 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					97
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	4	1	351	3	N	-0-					97
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	40	1	456	3	N	67	1	1			163
						74	9									
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	73	1	801	3	N	90					253
						99	9									
05	403 N	210	-0-	-193	-0-	69	1	137	3	N	4	1	1			256
						4	9									
06	540 N	243	-0-	-297	-0-	37	1	206	3	N	-0-					256

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254208 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING WELL #: 2 RRCID -> 254211 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP "H" WELL #: 1 RRCID -> 254213 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	225261 X	225261	-0-	-0-	-0-	223681	3	1580	9	N	1436	1121	1			497
02	207722 X	207722	-0-	-0-	-0-	205454	3	2268	9	N	2062	2247	1			312
03	127074 X	127074	-0-	-0-	-0-	125807	3	1267	9	N	1152	1302	1			162
04	209405 X	209405	-0-	-0-	-0-	207589	3	1816	9	N	1651	1485	1			328
05	200154 X	200154	-0-	-0-	-0-	198247	3	1907	9	N	1734	1827	1			235
*06	176324 X	176324	-0-	-0-	-0-	174792	3	1532	9	N	1393	1267	1			361

WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 255288 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP-BLACK STONE GU WELL #: 1 RRCID -> 258505 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP "K" WELL #: 1 RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING WELL #: 5 RRCID -> 258677 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330

01	9207 X	8096	-0-	-1111	-0-	8045	3	51	9	N	46					177
02	7560 X	7115	-0-	-445	-0-	7079	3	36	9	N	33					210
03	8370 X	4485	-0-	-3885	-0-	4451	3	34	9	N	31	79	1			162
04	8100 X	5324	-0-	-2776	-0-	5324	3			N	-0-					162
05	8091 X	6024	-0-	-2067	-0-	5999	3	25	9	N	23					185
06	7830 X	5937	-0-	-1893	-0-	5869	3	68	9	N	62	169	1			78

BLACK STONE-BP WELL #: 1 RRCID -> 258679 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170

01	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	10261	3	145	9	N	132					212
02	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	9306	3	123	9	N	112	183	1			141
03	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5125	3	46	9	N	42					183
04	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5960	3	57	9	N	52	181	1			54
05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4734	3	17	9	N	15					69
*06	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5642	3	116	9	N	105					174

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760

01	2139 X	865	-0-	-1274	-0-	812	2	53	9	N	48					167
02	1932 X	757	-0-	-1175	-0-	707	2	50	9	N	45					212
03	2139 X	663	-0-	-1476	-0-	626	2	37	9	N	34	183	1			63
04	840 N	701	-0-	-139	-0-	638	2	63	9	N	57					120
05	837 N	596	-0-	-241	-0-	562	2	34	9	N	31					151
*06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	752	2	46	9	N	42					193

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WING WELL #: 7 RRCID -> 258797 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4182	-0-	-189	-0-	3910	3	272	9	N	247	370	1			94
02	3948	X	3364	-0-	-584	-0-	3245	3	119	9	N	108					202
03	4371	X	2651	-0-	-1720	-0-	2443	3	208	9	N	189	248	1			143
04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5363	3	146	9	N	133	165	1			111
05	4185	X	3175	-0-	-1010	-0-	3097	3	78	9	N	71					182
*06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4780	3	85	9	N	77					259

BLACK STONE "G" WELL #: 1 RRCID -> 258808 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12732 - 12862

01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	166	1	2642	3	N	139					322
							153	9									
02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5949	3	25	9	N	23					345
03	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					345
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	339	3	46	9	N	42					387
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387

BP "L" WELL #: 1 RRCID -> 260041 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128

01	51260	X	51260	-0-	-0-	-0-	50134	3	1126	9	N	1024	887	1			306
02	40608	X	40608	-0-	-0-	-0-	39662	3	946	9	N	860	925	1			241
03	27460	X	27460	-0-	-0-	-0-	26832	3	628	9	N	571	687	1			125
04	46652	X	46652	-0-	-0-	-0-	45597	3	1055	9	N	959	549	1			535
05	46759	X	46759	-0-	-0-	-0-	45794	3	965	9	N	877	1047	1			365
*06	52149	X	52149	-0-	-0-	-0-	51236	3	913	9	N	830	917	1			278

HICKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 261225 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850

01	5332	X	3303	-0-	-2029	-0-	3230	3	73	9	N	66					233
02	4816	X	2269	-0-	-2547	-0-	2235	3	34	9	N	31					264
03	4960	X	1985	-0-	-2975	-0-	1930	3	55	9	N	50	184	1			130
04	4800	X	4280	-0-	-520	-0-	4184	3	96	9	N	87					217
05	4960	X	3360	-0-	-1600	-0-	3314	3	46	9	N	42					259
06	3210	X	3041	-0-	-169	-0-	3001	3	40	9	N	36					295

BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 07/24/2016 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9290 - 9298

01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	308	1	4466	3	N	175	209	1			148
							193	9									
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	280	1	4177	3	N	43					191
							47	9									
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	190	1	3010	3	N	25	14	1			202
							28	9									
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	280	1	3887	3	N	58					260
							64	9									
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	310	1	4094	3	N	48	184	1			124
							53	9									
06	900	X	629	-0-	-271	-0-	43	1	572	3	N	13					137
							14	9									

EPSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10568 - 10578

01	0	W	1800	-0-	1800	28096	1706	3	94	9	N	85	85	1			78
02	0	W	448	-0-	448	28544	445	3	3	9	N	3					81
03	0	W	1051	-0-	1051	29595	1040	3	11	9	N	10					91
04	31374	X	1779	-0-	-29595	-0-	1760	3	19	9	N	17					108
05	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1393	3	8	9	N	7					115
*06	906	X	906	-0-	-0-	-0-	899	3	7	9	N	6					121

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE "J" WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

WING WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666

01	6138	X	3523	-0-	-2615	-0-	3523	3			N	-0-				64
02	5292	X	2222	-0-	-3070	-0-	2222	3			N	-0-				64
03	5859	X	1419	-0-	-4440	-0-	1419	3			N	-0-				64
04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5750	3	53	9	N	48				112
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			N	-0-				112
*06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-				112

EPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 270860 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654

01	17081	X	14603	-0-	-2478	-0-	13887	3	716	9	N	651	472	1		489
02	14476	X	12846	-0-	-1630	-0-	12546	3	300	9	N	273	364	1		398
03	15748	X	8407	-0-	-7341	-0-	8046	3	361	9	N	328	566	1		160
04	15240	X	13486	-0-	-1754	-0-	13176	3	310	9	N	282	184	1		258
05	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	14789	3	470	9	N	427	551	1		134
*06	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14498	3	331	9	N	301	184	1		251

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271062 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092

01	122140	X	101560	-0-	-20580	-0-	98170	3	3390	9	N	3082	3504	1		544
02	107436	X	85785	-0-	-21651	-0-	82985	3	2800	9	N	2545	2606	1		483
03	114824	X	52425	-0-	-62399	-0-	50881	3	1544	9	N	1404	1711	1		176
04	106320	X	89379	-0-	-16941	-0-	86590	3	2789	9	N	2535	2235	1		476
05	106764	X	81935	-0-	-24829	-0-	79428	3	2507	9	N	2279	2379	1		376
06	98280	X	72612	-0-	-25668	-0-	70393	3	2219	9	N	2017	1979	1		414

EPSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 271150 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024

01	20429	X	16163	-0-	-4266	-0-	310	1	15296	3	N	506	543	1		122
							557	9								
02	18452	X	12526	-0-	-5926	-0-	280	1	11848	3	N	362	377	1		107
							398	9								
03	20429	X	7217	-0-	-13212	-0-	190	1	6810	3	N	197	185	1		119
							217	9								
04	18330	X	12656	-0-	-5674	-0-	180	1	12309	3	N	152	183	1		88
							167	9								
05	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	188	1	17125	3	N	526	363	1		251
							579	9								
*06	23389	X	23389	-0-	-0-	-0-	300	1	22497	3	N	538	600	1		189
							592	9								

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
EPSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 271322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51801 X	48043	-0-	-3758	-0-	310	1	47054	3	N	617	716	1			160
						679	9									
02	46788 X	45674	-0-	-1114	-0-	280	1	44789	3	N	550	549	1			161
						605	9									
03	51801 X	27604	-0-	-24197	-0-	190	1	27025	3	N	354	374	1			141
						389	9									
04	48420 X	46471	-0-	-1949	-0-	280	1	45519	3	N	611	546	1			206
						672	9									
05	50561 X	46137	-0-	-4424	-0-	310	1	45068	3	N	690	735	1			161
						759	9									
06	48930 X	43358	-0-	-5572	-0-	300	1	42441	3	N	561	548	1			174
						617	9									

WING WELL #: 11 RRCID -> 272442 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001

01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					53
02	784 X	209	-0-	-575	-0-	209	3			N	-0-					53
03	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					53
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					53

BLACK STONE-QUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276937 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13122 - 13138

01	1829 X	498	-0-	-1331	-0-	440	3	58	9	N	53	127	1			36
02	1652 X	1086	-0-	-566	-0-	1039	3	47	9	N	43					79
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	471	3	67	9	N	61					140
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	888	3	48	9	N	44					184
05	1209 N	488	-0-	-721	-0-	464	3	24	9	N	22	179	1			27
*06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	731	3	25	9	N	23					50

ALLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277561 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14203

01	58080 X	58080	-0-	-0-	-0-	55289	3	2791	9	N	2537	2432	1			625
02	44799 X	44799	-0-	-0-	-0-	42838	3	1961	9	N	1783	2222	1			186
03	37541 X	25612	-0-	-11929	-0-	24211	3	1401	9	N	1274	1317	1			143
04	36330 X	19015	-0-	-17315	-0-	17902	3	1113	9	N	1012	816	1			339
05	37541 X	32719	-0-	-4822	-0-	31258	3	1461	9	N	1328	1254	1			413
06	36330 X	28508	-0-	-7822	-0-	27137	3	1371	9	N	1246	1452	1			207

WING WELL #: 9 RRCID -> 279423 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738

01	32302 X	19859	-0-	-12443	-0-	19636	3	223	9	N	203	183	1			230
02	18312 X	17724	-0-	-588	-0-	17704	3	20	9	N	18	182	1			66
03	20274 X	11635	-0-	-8639	-0-	11337	3	298	9	N	271	312	1			25
04	19560 X	18371	-0-	-1189	-0-	18147	3	224	9	N	204	179	1			50
05	20212 X	18281	-0-	-1931	-0-	18061	3	220	9	N	200	182	1			68
06	19230 X	17153	-0-	-2077	-0-	16952	3	201	9	N	183	182	1			69

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279877 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525

01	83018 X	77249	-0-	-5769	-0-	74698	3	2551	9	N	2319	2777	1			340
02	74984 X	67027	-0-	-7957	-0-	64823	3	2204	9	N	2004	1869	1			475
03	83018 X	42183	-0-	-40835	-0-	40811	3	1372	9	N	1247	1632	1			90
04	79770 X	68065	-0-	-11705	-0-	65845	3	2220	9	N	2018	1841	1			267
05	79980 X	66413	-0-	-13567	-0-	64361	3	2052	9	N	1865	1815	1			317
06	74760 X	59836	-0-	-14924	-0-	58112	3	1724	9	N	1567	1653	1			231

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'N' WELL #: 1 RRCID -> 279985 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6090	-0-	-1567	-0-	5823	3	267	9	N	243	183	1			156
02	6636	X	5227	-0-	-1409	-0-	5026	3	201	9	N	183	180	1			159
03	6789	X	3199	-0-	-3590	-0-	3083	3	116	9	N	105	185	1			79
04	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6289	3	227	9	N	206	189	1			96
05	6076	X	5849	-0-	-227	-0-	5645	3	204	9	N	185	186	1			95
06	5880	X	5260	-0-	-620	-0-	5093	3	167	9	N	152	186	1			61

HOLLY GROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279991 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12906 - 12916

01	5549	X	3258	-0-	-2291	-0-	3168	3	90	9	N	82	245	1			85
02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1908	3	59	9	N	54					139
03	3193	X	438	-0-	-2755	-0-	438	3			N	-0-					139
04	3150	X	611	-0-	-2539	-0-	611	3			N	-0-	93	1			46
05	3255	X	104	-0-	-3151	-0-	104	3			N	-0-					46
06	3150	X	1396	-0-	-1754	-0-	1359	3	37	9	N	34					80

BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280579 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550

01	23715	X	21633	-0-	-2082	-0-	307	1	21010	3	N	287	371	1			135
							316	9									
02	21420	X	20672	-0-	-748	-0-	280	1	20151	3	N	219					354
							241	9									
03	23715	X	12790	-0-	-10925	-0-	190	1	12438	3	N	147	372	1			129
							162	9									
04	22680	X	22451	-0-	-229	-0-	289	1	21979	3	N	166	190	1			105
							183	9									
05	22878	X	21407	-0-	-1471	-0-	310	1	20712	3	N	350	181	1			274
							385	9									
06	22140	X	19519	-0-	-2621	-0-	300	1	18989	3	N	209	367	1			116
							230	9									

PARKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280580 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13662 - 13686

01	140095	X	140095	-0-	-0-	-0-	133619	3	6476	9	N	5887	6065	1			599
02	130933	X	130933	-0-	-0-	-0-	125262	3	5671	9	N	5155	5152	1			602
03	83014	X	83014	-0-	-0-	-0-	79628	3	3386	9	N	3078	3613	1			67
04	118787	X	118787	-0-	-0-	-0-	113825	3	4962	9	N	4511	4238	1			340
05	133519	X	133519	-0-	-0-	-0-	128101	3	5418	9	N	4925	4781	1			484
*06	133904	X	133904	-0-	-0-	-0-	129273	3	4631	9	N	4210	4224	1			470

BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280582 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588

01	47120	X	38915	-0-	-8205	-0-	310	1	37948	3	N	597	743	1			190
							657	9									
02	41440	X	33819	-0-	-7621	-0-	280	1	33027	3	N	465	376	1			279
							512	9									
03	45663	X	21233	-0-	-24430	-0-	190	1	20740	3	N	275	498	1			56
							303	9									
04	42180	X	36972	-0-	-5208	-0-	290	1	36098	3	N	531	378	1			209
							584	9									
05	41509	X	35849	-0-	-5660	-0-	310	1	35023	3	N	469	554	1			124
							516	9									
06	37650	X	32032	-0-	-5618	-0-	300	1	31262	3	N	427	364	1			187
							470	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280591 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12578 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46070	X	46070	-0-	-0-	-0-	310	1	44914	3	N	769	946	1			211
							846	9									
02	38944	X	38944	-0-	-0-	-0-	280	1	37907	3	N	688	754	1			145
							757	9									
03	33728	X	23329	-0-	-10399	-0-	190	1	22712	3	N	388	478	1			55
							427	9									
04	37636	X	37636	-0-	-0-	-0-	289	1	36643	3	N	640	170	1			525
							704	9									
05	40198	X	40198	-0-	-0-	-0-	310	1	39158	3	N	664	904	1			285
							730	9									
*06	36408	X	36408	-0-	-0-	-0-	300	1	35450	3	N	598	718	1			165
							658	9									

CREEL WELL #: 1 RRCID -> 280596 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 10064

01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	690	717	1			114
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	805	537	1			382
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1058	1250	1			190
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	709	713	1			186
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	235	345	1			76
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BLACK STONE 'N' WELL #: 2 RRCID -> 280599 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920

01	9796	X	5829	-0-	-3967	-0-	298	1	5355	3	N	160	191	1			159
							176	9									
02	8008	X	4674	-0-	-3334	-0-	280	1	4238	3	N	142	110	1			191
							156	9									
03	8122	X	3401	-0-	-4721	-0-	190	1	3150	3	N	55	179	1			67
							61	9									
04	6690	X	3937	-0-	-2753	-0-	288	1	3528	3	N	110					177
							121	9									
05	6572	X	4379	-0-	-2193	-0-	310	1	3931	3	N	125	177	1			125
							138	9									
06	5640	X	4131	-0-	-1509	-0-	300	1	3709	3	N	111	184	1			52
							122	9									

BYARS WELL #: 1 RRCID -> 280600 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1399	3	15	9	N	14					89
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1795	3	66	9	N	60					149
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1628	3	69	9	N	63					212

BLACK STONE 'I' WELL #: 1 RRCID -> 280601 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13026 - 13046

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					94
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'P' WELL #: 1 RRCID -> 280602 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6639	-0-	-2103	-0-	310	1	6259	3	N	64					219
							70	9									
02	7896	X	7208	-0-	-688	-0-	278	1	6856	3	N	67	179	1			107
							74	9									
03	8742	X	4402	-0-	-4340	-0-	200	1	4189	3	N	12					119
							13	9									
04	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	290	1	9628	3	N	77					196
							85	9									
05	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	310	1	8079	3	N	57	177	1			76
							63	9									
*06	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	300	1	7703	3	N	69					145
							76	9									

BLACK STONE 'Q' WELL #: 1 RRCID -> 280605 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332

01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	310	1	1511	3	N	63					227
							69	9									
02	1232	N	1213	-0-	-19	-0-	280	1	901	3	N	29	178	1			78
							32	9									
03	1302	N	342	-0-	-960	-0-	200	1	142	3	N	-0-					78
04	1830	N	880	-0-	-950	-0-	233	1	610	3	N	34					112
							37	9									
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	268	1	1638	3	N	7					119
							8	9									
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	272	1	1057	3	N	-0-					119

PARKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280609 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130

01	46996	X	46199	-0-	-797	-0-	45337	3	862	9	N	784	1131	1			227
02	42616	X	41137	-0-	-1479	-0-	40414	3	723	9	N	657	659	1			225
03	47182	X	25707	-0-	-21475	-0-	25269	3	438	9	N	398	529	1			94
04	49107	X	49107	-0-	-0-	-0-	48064	3	1043	9	N	948	820	1			222
05	52377	X	52377	-0-	-0-	-0-	51526	3	851	9	N	774	752	1			244
*06	64623	X	64623	-0-	-0-	-0-	63819	3	804	9	N	731	794	1			181

BLACK STONE 'N' WELL #: 3 RRCID -> 280612 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840

01	14694	X	6760	-0-	-7934	-0-	6569	3	191	9	N	174	180	1			103
02	10276	X	5664	-0-	-4612	-0-	5511	3	153	9	N	139					242
03	9300	X	3158	-0-	-6142	-0-	3110	3	48	9	N	44	184	1			102
04	9000	X	4846	-0-	-4154	-0-	4689	3	157	9	N	143	185	1			60
05	8153	X	3465	-0-	-4688	-0-	3358	3	107	9	N	97					157
06	6540	X	2473	-0-	-4067	-0-	2392	3	81	9	N	74	185	1			46

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280625 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952

01	56823	X	51043	-0-	-5780	-0-	49962	3	1081	9	N	983	1121	1			330
02	50120	X	44917	-0-	-5203	-0-	44045	3	872	9	N	793	932	1			191
03	52855	X	28461	-0-	-24394	-0-	27933	3	528	9	N	480	618	1			53
04	50100	X	47567	-0-	-2533	-0-	46591	3	976	9	N	887	721	1			219
05	51584	X	46603	-0-	-4981	-0-	45600	3	1003	9	N	912	910	1			221
06	49410	X	43555	-0-	-5855	-0-	42639	3	916	9	N	833	911	1			143

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE "J" WELL #: 2 RRCID -> 280629 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	310	1	11049	3	N	146	32	1			212
							161	9									
02	9996	X	6257	-0-	-3739	-0-	261	1	5954	3	N	38					250
							42	9									
03	11067	X	6527	-0-	-4540	-0-	190	1	6282	3	N	50	205	1			95
							55	9									
04	10710	X	10146	-0-	-564	-0-	283	1	9683	3	N	164					259
							180	9									
05	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	310	1	11803	3	N	101	216	1			144
							111	9									
06	10710	X	6701	-0-	-4009	-0-	300	1	6365	3	N	33					177
							36	9									

PARKER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280657 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502

01	166005	X	123123	-0-	-42882	-0-	120338	3	2785	9	N	2532	3061	1			427
02	149940	X	100938	-0-	-49002	-0-	98429	3	2509	9	N	2281	2153	1			555
03	158813	X	61624	-0-	-97189	-0-	60118	3	1506	9	N	1369	1835	1			89
04	147870	X	77426	-0-	-70444	-0-	75467	3	1959	9	N	1781	1604	1			266
05	145824	X	93660	-0-	-52164	-0-	91390	3	2270	9	N	2064	2087	1			243
06	119160	X	110572	-0-	-8588	-0-	108630	3	1942	9	N	1765	1558	1			450

GILLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280707 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694

01	868	X	352	-0-	-516	-0-	332	3	20	9	N	18	95	1			50
02	784	X	389	-0-	-395	-0-	370	3	19	9	N	17					67
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					67
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	230	3	14	9	N	13					80
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					80
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					80

BLACK STONE 'U' WELL #: 1 RRCID -> 280759 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

GHOST LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280815 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING WELL #: 12 RRCID -> 280837 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670

01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-	191	1			76
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					76
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					76
04	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2904	3	84	9	N	76					152
05	2108	N	970	-0-	-1138	-0-	956	3	14	9	N	13					165
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1090	3	95	9	N	86					251

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WING WELL #: 14 RRCID -> 280882 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	14186	-0-	-1841	-0-	13857	3	329	9	N	299	369	1			138
02	14028	X	12865	-0-	-1163	-0-	12702	3	163	9	N	148					286
03	15562	X	8371	-0-	-7191	-0-	8320	3	51	9	N	46	192	1			140
04	15060	X	12156	-0-	-2904	-0-	11900	3	256	9	N	233	179	1			194
05	15562	X	12128	-0-	-3434	-0-	11937	3	191	9	N	174	189	1			179
06	13770	X	10876	-0-	-2894	-0-	10560	3	316	9	N	287	364	1			102

BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280883 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12588 - 12598

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WING WELL #: 13 RRCID -> 281039 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE 'V' WELL #: 1 RRCID -> 281292 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186

01	2945	X	809	-0-	-2136	-0-	100	1	706	3	N	3					127
							3	9									
02	2184	X	395	-0-	-1789	-0-	50	1	345	3	N	-0-					127
03	744	X	290	-0-	-454	-0-	50	1	164	3	N	69					196
							76	9									
04	780	X	386	-0-	-394	-0-	32	1	354	3	N	-0-					196
05	806	X	288	-0-	-518	-0-	91	1	197	3	N	-0-					196
06	780	X	189	-0-	-591	-0-	76	1	113	3	N	-0-					196

EPSTEIN WELL #: 7H RRCID -> 281336 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274

01	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	208	1	17953	3	N	202	182	1			176
							222	9									
02	32749	X	32749	-0-	-0-	-0-	280	1	32054	3	N	377	371	1			182
							415	9									
03	30969	X	17822	-0-	-13147	-0-	190	1	17433	3	N	181	243	1			120
							199	9									
04	29970	X	28313	-0-	-1657	-0-	289	1	27628	3	N	360	371	1			109
							396	9									
05	36270	X	14509	-0-	-21761	-0-	243	1	14143	3	N	112					221
							123	9									
06	35100	X	2508	-0-	-32592	-0-	90	1	2323	3	N	86	174	1			133
							95	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281578 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244652 X	229661	-0-	-14991	-0-	310	1	226356	3	N	2723	3158	1			227
						2995	9									
02	220976 X	201818	-0-	-19158	-0-	280	1	199059	3	N	2254	2028	1			453
						2479	9									
03	244652 X	127491	-0-	-117161	-0-	190	1	125733	3	N	1425	1734	1			144
						1568	9									
04	233670 X	208958	-0-	-24712	-0-	289	1	206001	3	N	2425	2234	1			335
						2668	9									
05	237615 X	208662	-0-	-28953	-0-	310	1	205798	3	N	2322	2216	1			441
						2554	9									
06	222240 X	195325	-0-	-26915	-0-	300	1	192689	3	N	2124	2153	1			412
						2336	9									

WING WELL #: 15H RRCID -> 281581 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570

01	26381 X	19437	-0-	-6944	-0-	19037	3	400	9	N	364	180	1			368
02	23828 X	11878	-0-	-11950	-0-	11617	3	261	9	N	237	371	1			234
03	26381 X	7362	-0-	-19019	-0-	7199	3	163	9	N	148	223	1			159
04	25530 X	7405	-0-	-18125	-0-	7221	3	184	9	N	167	198	1			128
05	26381 X	7229	-0-	-19152	-0-	7040	3	189	9	N	172	177	1			123
06	25530 X	6127	-0-	-19403	-0-	5775	3	352	9	N	320	176	1			267

BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281592 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626

01	52638 X	45161	-0-	-7477	-0-	310	1	44148	3	N	639	760	1			235
						703	9									
02	49616 X	38729	-0-	-10887	-0-	280	1	37875	3	N	522	554	1			203
						574	9									
03	54932 X	24018	-0-	-30914	-0-	190	1	23534	3	N	267	379	1			91
						294	9									
04	53160 X	45435	-0-	-7725	-0-	289	1	44611	3	N	486	379	1			198
						535	9									
05	49910 X	35874	-0-	-14036	-0-	281	1	35162	3	N	392	365	1			225
						431	9									
06	43710 X	35595	-0-	-8115	-0-	300	1	34603	3	N	629	556	1			298
						692	9									

EPSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 281593 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638

01	31806 X	31401	-0-	-405	-0-	310	1	30714	3	N	343	382	1			129
						377	9									
02	29046 X	29046	-0-	-0-	-0-	279	1	28391	3	N	342	193	1			278
						376	9									
03	30938 X	17306	-0-	-13632	-0-	190	1	16965	3	N	137	361	1			54
						151	9									
04	30390 X	29620	-0-	-770	-0-	289	1	29060	3	N	246	185	1			115
						271	9									
05	32147 X	27951	-0-	-4196	-0-	310	1	27311	3	N	300	178	1			237
						330	9									
06	31110 X	27734	-0-	-3376	-0-	300	1	27080	3	N	322	361	1			198
						354	9									

BLACK STONE 'T' WELL #: 1 RRCID -> 281594 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 5320 - 5336

01	0 W	-0-	-0-	-0-	580					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	580					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	580					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	580					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	580					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	580					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

BLACK STONE 'S' WELL #: 1 RRCID -> 281597 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BLACK STONE 'X' WELL #: 1 RRCID -> 281600 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					202
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					202
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

EPSTEIN WELL #: 8H RRCID -> 281607 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55304	X	40594	-0-	-14710	-0-	578 926	1 9	39090	3	N	842	1294	1			264
02	50036	X	36022	-0-	-14014	-0-	560 773	1 9	34689	3	N	703	461	1			506
03	55397	X	21756	-0-	-33641	-0-	380 453	1 9	20923	3	N	412	799	1			119
04	53610	X	36732	-0-	-16878	-0-	565 751	1 9	35416	3	N	683	417	1			385
05	42935	X	41357	-0-	-1578	-0-	620 689	1 9	40048	3	N	626	752	1			259
*06	50977	X	50977	-0-	-0-	-0-	600 681	1 9	49696	3	N	619	571	1			307

EPSTEIN WELL #: 9H RRCID -> 281637 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPSTEIN WELL #: 5H RRCID -> 282348 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 284154 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TRINITY WELL #: 1 RRCID -> 284469 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 15500 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	39751 X	39751	-0-	-0-	-0-	39351	3	400	9	N	364	182	1			503
02	34203 X	34203	-0-	-0-	-0-	33852	3	351	9	N	319	366	1			456
03	35875 X	35875	-0-	-0-	-0-	35564	3	311	9	N	283	554	1			185
04	33920 X	33920	-0-	-0-	-0-	33557	3	363	9	N	330	182	1			333
05	33763 X	33763	-0-	-0-	-0-	33506	3	257	9	N	234	185	1			382
*06	31426 X	31426	-0-	-0-	-0-	31142	3	284	9	N	258	355	1			285

WING WELL #: 18 RRCID -> 284543 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11876 - 11886

01	180141 X	63194	-0-	-116947	-0-	62647	3	547	9	N	497	549	1			192
02	138880 X	47015	-0-	-91865	-0-	46587	3	428	9	N	389	360	1			221
03	124651 X	25828	-0-	-98823	-0-	25576	3	252	9	N	229	368	1			82
04	97800 X	44993	-0-	-52807	-0-	44617	3	376	9	N	342	182	1			242
05	79236 X	34986	-0-	-44250	-0-	34648	3	338	9	N	307	364	1			185
06	61170 X	29215	-0-	-31955	-0-	28958	3	257	9	N	234	177	1			242

WING WELL #: 16 RRCID -> 284832 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11404 - 11464

01	57009 X	31894	-0-	-25115	-0-	31387	3	507	9	N	461	555	1			206
02	46704 X	24816	-0-	-21888	-0-	24464	3	352	9	N	320	366	1			160
03	47275 X	14254	-0-	-33021	-0-	14070	3	184	9	N	167	183	1			144
04	40560 X	3091	-0-	-37469	-0-	3077	3	14	9	N	13					157
05	38037 X	12021	-0-	-26016	-0-	11792	3	229	9	N	208	181	1			184
06	30870 X	18107	-0-	-12763	-0-	17847	3	260	9	N	236	179	1			241

WING WELL #: 17 RRCID -> 285546 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440

01	244404 X	242094	-0-	-2310	-0-	239871	3	2223	9	N	2021	1864	1			399
02	220752 X	210124	-0-	-10628	-0-	208241	3	1883	9	N	1712	1646	1			465
03	124040 X	124040	-0-	-0-	-0-	122892	3	1148	9	N	1044	1309	1			200
04	236520 X	205272	-0-	-31248	-0-	203377	3	1895	9	N	1723	1656	1			267
05	244404 X	199733	-0-	-44671	-0-	198168	3	1565	9	N	1423	1454	1			236
06	234270 X	180369	-0-	-53901	-0-	178804	3	1565	9	N	1423	1436	1			223

BLACK STONE "G" WELL #: 2 RRCID -> 286754 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784

11	0	7317	-0-	7317	7317	1240	1	5877	3	N	182					182
						200	9									
*12	74823 X	67506	-0-	-7317	-0-	11008	1	51584	3	N	4467	4255	1			394
						4914	9									
*01	154591 X	154591	-0-	-0-	-0-	26207	1	118487	3	N	8997	8889	1			502
						9897	9									
*02	163643 X	163643	-0-	-0-	-0-	30616	1	123568	3	N	8599	8284	1			817
						9459	9									
*03	98792 X	98792	-0-	-0-	-0-	18672	1	74393	3	N	5206	5799	1			224
						5727	9									
*04	174608 X	174608	-0-	-0-	-0-	34093	1	131252	3	N	8421	7974	1			671
						9263	9									
*05	134730 X	134730	-0-	-0-	-0-	24693	1	104077	3	N	5418	5591	1			498
						5960	9									
*06	115500 X	115500	-0-	-0-	-0-	110313	3	5187	9	N	4715	4271	1			942

WING WELL #: 20 RRCID -> 286832 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11952 - 12008

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	41172 X	NO RPT	-0-	-41172	-0-					N	NO RPT					-0-
04	205860 X	NO RPT	-0-	-205860	-0-					N	NO RPT					-0-
05	212722 X	NO RPT	-0-	-212722	-0-					N	NO RPT					-0-
06	205860 X	NO RPT	-0-	-205860	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
MOORE, JESSE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 128045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
WOLFF, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 115252 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384

01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-					40
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-					40
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-					40
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-					40
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-					40
*06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-					40

IRONROC ENERGY 426612
GROTTE OL WELL #: 1H RRCID -> 141148 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-					19
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-					19
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-					19
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2		N	-0-					19
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-					19
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-					19

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 126199 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11914 - 12089

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JOHN PAUL (YEGUA) 46910 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) 46951 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
VICKERS WELL #: 1 C RRCID -> 046471 COMPL. DATE 06/27/1969 TOTAL DEPTH 10366 PERF. 9756 - 9765

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2019 - PLUGGED 03/25/19

TREYBIG WELL #: 1 RRCID -> 192041 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2640 - 2660

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19

JONES CREEK (DEEP WILCOX) 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488

01	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5176	3	201	9	N	183	182	1			157
02	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5665	3	241	9	N	219	190	1			186
03	4371 X	3273	-0-	-1098	-0-	3135	3	138	9	N	125	187	1			124
04	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4192	3	184	9	N	167	182	1			109
05	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	5974	3	211	9	N	192					301
06	4230 X	3666	-0-	-564	-0-	3556	3	110	9	N	100	180	1			221

DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848

01	527 X	116	-0-	-411	-0-	15	1	101	2	N	-0-					154
02	476 X	170	-0-	-306	-0-	20	1	150	2	N	-0-					154
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	15	1	122	2	N	-0-					154
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	2	N	-0-					154
05	186 N	111	-0-	-75	-0-	10	1	101	2	N	-0-					154
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	15	1	62	2	N	-0-					154

JONES CREEK (DEEP WILCOX) //CONT.// 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					105
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					105
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					105
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					105
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					105
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					105

JONES CREEK (Y-CL 7530) 47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FUCIK, GEORGE F. WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3642	-0-	-1349	-0-	155	1	3474	2	N	12					164
							13	9									
02	4256	X	3715	-0-	-541	-0-	140	1	3564	2	N	10					174
							11	9									
03	4402	X	3231	-0-	-1171	-0-	135	1	3084	2	N	11					185
							12	9									
04	4260	X	4105	-0-	-155	-0-	135	1	3955	2	N	14					199
							15	9									
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	145	1	4113	2	N	-0-					199
06	3990	X	2202	-0-	-1788	-0-	100	1	2102	2	N	-0-					199

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2947	-0-	-277	-0-	2930	2	17	9	N	15					242
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3148	2	14	9	N	13					255
03	3348	X	2733	-0-	-615	-0-	2720	2	13	9	N	12					267
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3293	2	14	9	N	13					280
05	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	3341	2	24	9	N	22	169	1			133
06	3390	X	2242	-0-	-1148	-0-	2231	2	11	9	N	10					143

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
MATZKE WELL #: 1 RRCID -> 271747 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7806 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES CREEK (8300) 47127 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
WENDEL, ANNA JANE WELL #: 1 RRCID -> 136058 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8270 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171300 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.11942 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					98
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					98
03	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					98
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					98
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					98
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					98

GREER WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	2100	1	1277	3	N	15					134
							17	9									
02	2800	X	2214	-0-	-586	-0-	2000	1	205	3	N	8					142
							9	9									
03	3100	X	1107	-0-	-1993	-0-	900	1	197	3	N	9					151
							10	9									
04	3000	X	2220	-0-	-780	-0-	2000	1	211	3	N	8					159
							9	9									
05	3100	X	1476	-0-	-1624	-0-	1300	1	174	3	N	2					161
							2	9									
06	3000	X	340	-0-	-2660	-0-	300	1	40	3	N	-0-					161

FRELS WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	628	2	31	9	N	28					120
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	643	2	130	9	N	118	186	1			52
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	507	2	17	9	N	15					67
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	665	2	22	9	N	20					87
05	868	N	633	-0-	-235	-0-	620	2	13	9	N	12					99
06	510	N	339	-0-	-171	-0-	330	2	9	9	N	8					107

ROADES WELL #: 1 RRCID -> 175109 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
RIOUX PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					45
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					45
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					45
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					45
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					45
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					45

REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189061 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11916 - 12332

01	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					100
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	624	2	8	9	N	7					107
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	573	2	6	9	N	5					112
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3					115
05	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					115
06	300	N	12	-0-	-288	-0-	12	2			N	-0-					115

SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	20	1	3	2	N	-0-					27
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	10	1	1	2	N	-0-					27
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	20	1	5	2	N	-0-					27
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					27
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	1			N	-0-					27
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-					27

KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990

01	7316	X	4922	-0-	-2394	-0-	3000	1	1835	3	N	79	181	1			258
							87	9									
02	5712	X	4931	-0-	-781	-0-	2800	1	1883	3	N	225	189	1			294
							248	9									
03	5921	X	5829	-0-	-92	-0-	2600	1	3157	3	N	65	182	1			177
							72	9									
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	2700	1	2441	3	N	321	172	1			326
							353	9									
05	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	2900	1	4695	3	N	194	169	1			351
							213	9									
06	5640	X	2361	-0-	-3279	-0-	1100	1	1203	3	N	53	174	1			230
							58	9									

JOYCE RICHARDSON (6900 YEGUA) 47391 800 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
JOSEY OIL COMPANY, LTD. 447772
JOSEY, L.M. 'A' WELL #: 4 RRCID -> 285116 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6922 - 6929

01	4464	#	3773	-0-	-691	-0-	517	1	3256	2	N	-0-					-0-
02	4032	#	2931	-0-	-1101	-0-	429	1	2502	2	N	-0-					-0-
03	4464	#	4065	-0-	-399	-0-	561	1	3504	2	N	-0-					-0-
04	4260	#	3884	-0-	-376	-0-	550	1	3334	2	N	-0-					-0-
05	3976	R	3976	-0-	-0-	-0-	566	1	3410	2	N	-0-					-0-
06	3930	#	3613	-0-	-317	-0-	543	1	3070	2	N	-0-					-0-

KACEE (CRUEL) 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 172802 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12266 PERF.11736 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1580	-0-	-993	-0-	1159	1	381	2	N	36	72	1			26
							40	9									
02	2324	X	481	-0-	-1843	-0-	481	2			N	-0-					26
03	2511	N	462	-0-	-2049	-0-	462	2			N	-0-					26
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1681	1	245	2	N	-0-					26
05	527	N	281	-0-	-246	-0-	281	1			N	-0-					26
06	450	N	160	-0-	-290	-0-	160	2			N	-0-					26

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 172808 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890

01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	268	1	92	2	N	-0-					28
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	76	2			N	-0-					28
03	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			N	-0-					28
04	360	N	229	-0-	-131	-0-	199	1	30	2	N	-0-					28
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	162	1	24	2	N	-0-					28
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					28

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 172929 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 12000

01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	408	1	139	2	N	96	106	1			57
							106	9									
02	532	N	126	-0-	-406	-0-	125	2	1	9	N	1					58
03	837	N	121	-0-	-716	-0-	117	2	4	9	N	4					62
04	630	N	457	-0-	-173	-0-	397	1	60	2	N	-0-					62
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	260	1	39	2	N	-0-					62
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	57	2	6	9	N	5					67

KAISER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173460 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAINER (FRIO 3700) 48035 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
KAINER, JOHN E. WELL #: 2 RRCID -> 125505 COMPL. DATE 10/13/1987 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAINER (8600 YEGUA) 48035 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
SARAH WELL #: 2 RRCID -> 282588 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8602 - 8715

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2018 - P/A 09/05/18

KAINER (8600 YEGUA) //CONT.// 48035 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
LUCIAN WELL #: 1 RRCID -> 279928 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9335 - 9471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795				N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795				N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795				N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795				N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795				N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795				N	-0-			83

KARLGORE (YEGUA 2 SAND) 48118 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TICONDEROGA B WELL #: 1 RRCID -> 285550 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6572 - 6576

01	0 A	-0-	-0-	-0-	20171				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	20171				N	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27495 08/05/2018

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5403 L RRCID -> 036341 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 7356 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8505 F RRCID -> 037823 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8505 H RRCID -> 037827 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 6303 F RRCID -> 042191 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 6202 F RRCID -> 042962 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7504 H RRCID -> 043111 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 9304 D RRCID -> 044342 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6304 H RRCID -> 046754 COMPL. DATE 06/23/1969 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5503 RRCID -> 050484 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 - 0

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 3207 RRCID -> 054335 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 6302 RRCID -> 054381 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7303 D RRCID -> 060209 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7405 H RRCID -> 060483 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5404 H RRCID -> 064735 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 5402 RRCID -> 070377 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6204 F RRCID -> 074137 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5304 H RRCID -> 074138 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 5304 F RRCID -> 074140 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 3305 RRCID -> 074996 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8406 D RRCID -> 076240 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6880 - 7016

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6404 D RRCID -> 077605 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7308 F RRCID -> 077957 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7402 H RRCID -> 077989 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (III-A) WELL #: 6405 D RRCID -> 079488 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7306 D RRCID -> 080074 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7403 D RRCID -> 087888 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8303 RRCID -> 093898 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 5403 U RRCID -> 096719 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 6459 - 6477

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 4302 RRCID -> 098250 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 7303 H RRCID -> 103265 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4404 H RRCID -> 104513 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4404 F RRCID -> 104515 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 3203 RRCID -> 106812 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-C) WELL #: 6404 H RRCID -> 108338 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (CKFD UB) WELL #: 4402 D RRCID -> 108669 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6297 - 6307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 7402 D RRCID -> 110428 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 6202 H RRCID -> 110600 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 5406 RRCID -> 112793 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7214 - 7239

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 5208 RRCID -> 113868 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF) WELL #: 1 RRCID -> 115366 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825 X	17278	-0-	-547	-0-	714	1	16486	3	Y	34	39	1			24
						41	4	37	9							
02	16100 X	15978	-0-	-122	-0-	637	1	15232	3	Y	34	35	1			23
						72	4	37	9							
03	18104 X	17795	-0-	-309	-0-	720	1	100	2	Y	187	107	1			103
						16689	3	80	4							
04	16710 X	16103	-0-	-607	-0-	685	1	15334	3	Y	46	82	1			67
						33	4	51	9							
*05	17701 X	16031	-0-	-1670	-0-	707	1	15190	3	Y	45	49	1			63
						84	4	50	9							
*06	38225 X	38225	-0-	-0-	-0-	1568	1	36342	3	Y	161	169	1			55
						138	4	177	9							

KGFCU (I-C) WELL #: 7403 H RRCID -> 118167 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4402 F RRCID -> 118168 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6440 - 6465

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV) WELL #: 7305 RRCID -> 118631 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7087 - 7107

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-AU) WELL #: 4404 D RRCID -> 120777 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 7203 RRCID -> 132529 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7405 F RRCID -> 134959 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8302 RRCID -> 135228 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5404-F RRCID -> 135857 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (II-AU) WELL #: 7301 RRCID -> 136908 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 7302 RRCID -> 144409 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 4305 RRCID -> 157696 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 3308 RRCID -> 158734 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B) WELL #: 4301 RRCID -> 160106 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6304D RRCID -> 178891 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6204H RRCID -> 180179 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (11-AU) WELL #: 7307 H RRCID -> 180184 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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 (1-A) WELL #: 6403-D RRCID -> 181121 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6205 RRCID -> 183852 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5305 RRCID -> 184551 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-C) WELL #: 7308 H RRCID -> 187024 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6506 - 6516

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1A) WELL #: 7307 D RRCID -> 190459 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6406 RRCID -> 248818 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 8408 RRCID -> 248823 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (111-A) WELL #: 7505 RRCID -> 249768 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8407 RRCID -> 249827 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (111-A) WELL #: 7401 RRCID -> 250571 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 6301 RRCID -> 250691 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8403-D RRCID -> 254879 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6303 D RRCID -> 256542 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (1-A) WELL #: 6404 F RRCID -> 256724 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 7504 F RRCID -> 257775 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 8307 RRCID -> 260461 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7156

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 7303 F RRCID -> 261804 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6403 H RRCID -> 262671 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 8304 D RRCID -> 263336 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU 9401(III -A) WELL #: 9401 RRCID -> 271548 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 9201 RRCID -> 272054 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7309 RRCID -> 275051 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 8306 RRCID -> 275423 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-AU) WELL #: 8507 RRCID -> 275871 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 9303 RRCID -> 281640 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 6402 RRCID -> 282109 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 7613 RRCID -> 282534 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (CKFD U A) WELL #: 9301 RRCID -> 282538 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6255 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5405 RRCID -> 283246 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6265 - 6280

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	376	1	8668	3	Y	50	36	1			72
						22	4	55	9							
02	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	320	1	7679	3	Y	21	29	1			64
						36	4	23	9							
03	8804 X	7831	-0-	-973	-0-	319	1	45	2	Y	18	67	1			15
						7411	3	36	4							
04	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	398	1	8898	3	Y	44	44	1			15
						19	4	48	9							
05	8990 X	8944	-0-	-46	-0-	393	1	8450	3	Y	49	41	1			23
						47	4	54	9							
06	8700 X	7520	-0-	-1180	-0-	308	1	7137	3	Y	44	46	1			21
						27	4	48	9							

KGFCU WELL #: 5103 RRCID -> 145244 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 1306 RRCID -> 165095 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7902 - 7922

01	4495 X	4441	-0-	-54	-0-	183	1	4223	3	Y	23	18	1			19
						10	4	25	9							
02	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	159	1	3800	3	Y	17	14	1			22
						18	4	19	9							
03	4154 X	3788	-0-	-366	-0-	154	1	21	2	Y	34	44	1			12
						3559	3	17	4							
04	4020 X	3593	-0-	-427	-0-	153	1	3414	3	Y	17	18	1			11
						7	4	19	9							
05	4154 X	3501	-0-	-653	-0-	154	1	3308	3	Y	19	16	1			14
						18	4	21	9							
*06	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	255	1	5911	3	Y	35	32	1			17
						22	4	39	9							

KATY (I-B) 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

KGFCU WELL #: 6306 F RRCID -> 081887 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 7403 F RRCID -> 085503 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 7504 F RRCID -> 095906 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 6404 F RRCID -> 097742 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 5401 RRCID -> 102037 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6680 - 6708

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU WELL #: 8301 RRCID -> 108158 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 7306F RRCID -> 119035 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6454 - 6489

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 5304 D RRCID -> 119789 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6488 - 6512

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 8505-H RRCID -> 165108 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6538 - 6546

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 8507 RRCID -> 244035 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 7266

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-

KGFCU WELL #: 8406F RRCID -> 271835 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6460 - 6470

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (II-A L) 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 3310 RRCID -> 072377 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 6401 RRCID -> 076775 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

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-

KGFCU WELL #: 6306 H RRCID -> 081264 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636

01	8835 #	7437	-0-	-1398	-0-	306	1	7062	3	Y	46	30	1			55
						18	4	51	9							
02	7504 #	6584	-0-	-920	-0-	261	1	6274	3	Y	18	61	1			12
						29	4	20	9							
03	8308 #	7142	-0-	-1166	-0-	292	1	40	2	Y	16	17	1			11
						6760	3	32	4							
04	8040 #	6423	-0-	-1617	-0-	271	1	6082	3	Y	52	32	1			31
						13	4	57	9							
05	7843 #	5917	-0-	-1926	-0-	259	1	5564	3	Y	57	63	1			25
						31	4	63	9							
*06	6291 R	6291	-0-	-0-	-0-	257	1	5967	3	Y	40	36	1			29
						23	4	44	9							

KGFCU WELL #: 4402 H RRCID -> 084837 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6695 - 6714

01	2976 #	406	-0-	-2570	-0-	17	1	387	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	582 R	582	-0-	-0-	-0-	23	1	552	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
03	558 #	440	-0-	-118	-0-	18	1	3	2	Y	2	1	1			3
						417	3	2	9							
04	540 #	266	-0-	-274	-0-	11	1	254	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
05	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	45	1	970	3	Y	16	14	1			5
						18	9									
*06	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	57	1	1309	3	Y	13	7	1			11
						5	4	14	9							

KGFCU WELL #: 7402 F RRCID -> 090568 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 6203DH RRCID -> 096027 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 9303 RRCID -> 098144 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 7308-D RRCID -> 136778 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6610 - 6620

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 6304 F RRCID -> 177419 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6597 - 6631

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 6204D RRCID -> 177540 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6631 - 6639

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFU 1 WELL #: W 32 RRCID -> 047788 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10117 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	117	1	2687	3	Y	47	11	1			67
							7	4	52	9							
02	2800	N	3569	-0-	769	769	141	1	3367	3	Y	41	71	1			37
							16	4	45	9							
03	3100	N	2820	-0-	-280	489	115	1	16	2	Y	16	7	1			46
							2658	3	13	4							
04	2520	N	1910	-0-	-610	-0-	81	1	1811	3	Y	13	10	1			49
							4	4	14	9							
05	2604	X	2499	-0-	-105	-0-	109	1	2351	3	Y	24	50	1			23
							13	4	26	9							
06	2520	X	2069	-0-	-451	-0-	84	1	1958	3	Y	18	13	1			28
							7	4	20	9							

KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 058553 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KGFU 1 WELL #: W 35 RRCID -> 061581 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10006 - 10204

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-

KGFU 1 WELL #: W 39 RRCID -> 063521 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374

01	5301	X	4444	-0-	-857	-0-	183	1	4221	3	Y	26	18	1			34
							11	4	29	9							
02	4788	X	4136	-0-	-652	-0-	163	1	3918	3	Y	34	48	1			20
							18	4	37	9							
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	205	1	28	2	Y	18	11	1			27
							4747	3	23	4							
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	201	1	4490	3	Y	30	23	1			34
							9	4	33	9							
05	4495	X	4403	-0-	-92	-0-	193	1	4150	3	Y	34	51	1			17
							23	4	37	9							
06	4350	X	4165	-0-	-185	-0-	170	1	3957	3	Y	21	25	1			13
							15	4	23	9							

KGFU 1 WELL #: W 38 RRCID -> 064062 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266

01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	36	1	832	3	Y	5	3	1			10
							2	4	6	9							
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	19	1	448	3	Y	17	18	1			9
							2	4	19	9							
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	33	1	5	2	Y	16	2	1			23
							772	3	4	4							
04	840	N	770	-0-	-70	-0-	33	1	730	3	Y	5	3	1			25
							1	4	6	9							
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	48	1	1039	3	Y	10	26	1			9
							6	4	11	9							
06	810	N	662	-0-	-148	-0-	27	1	629	3	Y	4	4	1			9
							2	4	4	9							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 42 RRCID -> 065810 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	158	1	3635	3	Y	29	28	1			19
							9	4	32	9							
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	135	1	3237	3	Y	23	25	1			17
							15	4	25	9							
03	3720	X	3691	-0-	-29	-0-	150	1	21	2	Y	26	26	1			17
							3474	3	17	4							
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	153	1	3420	3	Y	46	41	1			22
							7	4	51	9							
05	3720	X	3645	-0-	-75	-0-	160	1	3434	3	Y	29	22	1			29
							19	4	32	9							
06	3600	X	3266	-0-	-334	-0-	134	1	3098	3	Y	20	37	1			12
							12	4	22	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
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	67	1	1547	3	Y	15	18	1			13
							4	4	17	9							
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	53	1	1264	3	Y	18	18	1			13
							6	4	20	9							
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	58	1	8	2	Y	4	10	1			7
							1348	3	6	4							
04	1590	N	1079	-0-	-511	-0-	46	1	1025	3	Y	5	8	1			4
							2	4	6	9							
05	1488	N	1253	-0-	-235	-0-	55	1	1184	3	Y	6	5	1			5
							7	4	7	9							
06	1380	N	704	-0-	-676	-0-	29	1	664	3	Y	7	10	1			2
							3	4	8	9							

KGFU 2 WELL #: W 48 RRCID -> 079147 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	59	1	1359	3	Y	11	6	1			10
							3	4	12	9							
02	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	45	1	1067	3	Y	31	28	1			13
							5	4	34	9							
03	992	N	886	-0-	-106	-0-	35	1	5	2	Y	20	3	1			30
							820	3	4	4							
04	1380	N	748	-0-	-632	-0-	32	1	703	3	Y	10	4	1			36
							2	4	11	9							
05	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	45	1	968	3	Y	5	39	1			2
							5	4	6	9							
*06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	76	1	1755	3	Y	10	9	1			3
							7	4	11	9							

KGFU 2 WELL #: W 47 RRCID -> 089014 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 56 RRCID -> 092490 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3719	-0-	619	619	150	1	3457	3	Y	94	69	1			38
							9	4	103	9							
02	2800	N	3252	-0-	452	1071	126	1	3011	3	Y	92	87	1			43
							14	4	101	9							
03	4657	X	3586	-0-	-1071	-0-	146	1	20	2	Y	23	33	1			33
							3379	3	16	4							
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	155	1	3456	3	Y	22	33	1			22
							7	4	24	9							
05	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	157	1	3367	3	Y	19	32	1			9
							19	4	21	9							
*06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	148	1	3426	3	Y	18	21	1			6
							13	4	20	9							

KGFU 2 WELL #: W 57 RRCID -> 093504 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206

01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	34	1	793	3	Y	4	3	1			2
							2	4	4	9							
02	448	N	268	-0-	-180	-0-	11	1	255	3	Y	1	2	1			1
							1	4	1	9							
03	911	X	911	-0-	-0-	-0-	37	1	5	2	Y	2	2	1			1
							863	3	4	4							
04	810	X	230	-0-	-580	-0-	10	1	214	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	837	X	158	-0-	-679	-0-	7	1	141	3	Y	8	5	1			5
							1	4	9	9							
06	870	X	383	-0-	-487	-0-	15	1	356	3	Y	9	6	1			8
							2	4	10	9							

MCMILLAN B DON F WELL #: 1 RRCID -> 095494 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205

01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	120	1	2777	3	Y	27	21	1			14
							7	4	30	9							
02	2016	X	1391	-0-	-625	-0-	55	1	1315	3	Y	14	18	1			10
							6	4	15	9							
03	2914	X	2053	-0-	-861	-0-	83	1	12	2	Y	15	15	1			10
							1932	3	9	4							
04	2820	X	2610	-0-	-210	-0-	111	1	2481	3	Y	12	17	1			5
							5	4	13	9							
05	2914	X	2870	-0-	-44	-0-	126	1	2709	3	Y	18	15	1			8
							15	4	20	9							
06	2820	X	2217	-0-	-603	-0-	91	1	2105	3	Y	12	15	1			5
							8	4	13	9							

SO. KATY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096023 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252

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-

KGFU 1 WELL #: W 50 RRCID -> 100584 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178

01 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 67 RRCID -> 103134 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 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
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-

KGFU 2 WELL #: W 66 RRCID -> 105137 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292

01	1085	N	736	-0-	-349	-0-	31	1	703	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	1036	N	994	-0-	-42	-0-	40	1	947	3	Y	3	1	1			2
							4	4	3	9							
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	37	1	5	2	Y	4	3	1			3
							863	3	4	4							
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	894	3	Y	3	3	1			3
							2	4	3	9							
05	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	48	1	1023	3	Y	4	3	1			4
							6	4	4	9							
06	870	N	866	-0-	-4	-0-	36	1	824	3	Y	3	5	1			2
							3	4	3	9							

KGFU 2 WELL #: W 65 RRCID -> 105201 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146

01	3906	X	277	-0-	-3629	-0-	12	1	262	3	Y	2	3	1			3
							1	4	2	9							
02	3808	X	242	-0-	-3566	-0-	9	1	231	3	Y	1	2	1			2
							1	4	1	9							
03	418	X	418	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	Y	1	1	1			2
							396	3	2	4							
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	2	2	1			2
							1	4	2	9							
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	29	1	614	3	Y	3	3	1			2
							3	4	3	9							
*06	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	44	1	1012	3	Y	5	6	1			1
							4	4	6	9							

KGFU 1 WELL #: W 53 RRCID -> 105686 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410

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-

KGFU 1 WELL #: W 54 RRCID -> 106095 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10288 - 10328

01	1643	N	1305	-0-	-338	-0-	54	1	1240	3	Y	7	6	1			6
							3	4	8	9							
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	44	1	1044	3	Y	3	6	1			3
							5	4	3	9							
03	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	52	1	7	2	Y	3	3	1			3
							1202	3	6	4							
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 33 RRCID -> 107344 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	61	1	1418	3	Y	16	26	1			17
							4	4	18	9							
02	504	N	40	-0-	-464	-0-	1	1	30	3	Y	8	16	1			9
							9	9									
03	837	N	258	-0-	-579	-0-	11	1	1	2	Y	1	5	1			5
							244	3	1	4							
04	1440	N	589	-0-	-851	-0-	25	1	560	3	Y	3	4	1			4
							1	4	3	9							
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	2	2	1			4
							2	4	2	9							
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	427	3	Y	3	3	1			4
							2	4	3	9							

KGFU 2 WELL #: W 49 RRCID -> 109874 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10502 - 10518

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 40 RRCID -> 111708 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445

01	9145	X	3864	-0-	-5281	-0-	159	1	3666	3	Y	27	24	1			10
							9	4	30	9							
02	8260	X	4505	-0-	-3755	-0-	174	1	4181	3	Y	118	92	1			36
							20	4	130	9							
03	8091	X	6466	-0-	-1625	-0-	258	1	36	2	Y	160	132	1			64
							5967	3	29	4							
04	7770	X	5666	-0-	-2104	-0-	235	1	5244	3	Y	160	185	1			39
							11	4	176	9							
05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	373	1	8011	3	Y	263	220	1			82
							44	4	289	9							
*06	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	372	1	8626	3	Y	207	248	1			41
							33	4	228	9							

KGFU 2 WELL #: W 68 RRCID -> 114026 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839

01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	52	1	1195	3	Y	2	3	1			3
							3	4	2	9							
02	1288	N	1261	-0-	-27	-0-	50	1	1203	3	Y	2	3	1			2
							6	4	2	9							
03	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	62	1	9	2	Y	-0-	1	1			1
							1441	3	7	4							
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	72	1	1615	3	Y	1	1	1			1
							3	4	1	9							
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	83	1	1775	3	Y	1	1	1			1
							10	4	1	9							
06	1470	N	1004	-0-	-466	-0-	41	1	956	3	Y	3	3	1			1
							4	4	3	9							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 60 RRCID -> 117105 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	58	1	1327	3	Y	19	13	1			7
							3	4	21	9							
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	49	1	1177	3	Y	28	22	1			13
							5	4	31	9							
03	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	48	1	7	2	Y	11	16	1			8
							1107	3	5	4							
04	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	54	1	1201	3	Y	16	17	1			7
							2	4	18	9							
05	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	54	1	1159	3	Y	11	9	1			9
							6	4	12	9							
*06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	50	1	1167	3	Y	9	15	1			3
							4	4	10	9							

KGFU 1 WELL #: W 61 RRCID -> 117726 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

KGFU 2 WELL #: W 70 RRCID -> 133847 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581

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-

KGFU 1 WELL #: W 31 RRCID -> 151490 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360

01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	77	1	1765	3	Y	14	10	1			4
							4	4	15	9							
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	52	1	1238	3	Y	10	10	1			4
							6	4	11	9							
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	85	1	12	2	Y	12	12	1			4
							1976	3	10	4							
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	84	1	1874	3	Y	9	12	1			1
							4	4	10	9							
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	79	1	1680	3	Y	9	9	1			1
							10	4	10	9							
*06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	70	1	1617	3	Y	9	10	1			-0-
							6	4	10	9							

KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 180598 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212

01	4681	X	4005	-0-	-676	-0-	165	1	3807	3	Y	21	15	1			6
							10	4	23	9							
02	3892	X	2633	-0-	-1259	-0-	105	1	2508	3	Y	7	11	1			2
							12	4	8	9							
03	4030	X	2343	-0-	-1687	-0-	95	1	13	2	Y	26	20	1			8
							2195	3	11	4							
04	3900	X	2689	-0-	-1211	-0-	113	1	2526	3	Y	40	41	1			7
							6	4	44	9							
05	4030	X	3010	-0-	-1020	-0-	131	1	2812	3	Y	47	41	1			13
							15	4	52	9							
06	3870	X	1597	-0-	-2273	-0-	65	1	1511	3	Y	14	25	1			2
							6	4	15	9							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: 58 RRCID -> 182581 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	77	1	1772	3	Y	17	10	1			7
							4	4	19	9							
02	1792	N	1263	-0-	-529	-0-	50	1	1194	3	Y	12	12	1			7
							6	4	13	9							
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	72	1	10	2	Y	5	8	1			4
							1661	3	8	4							
04	1800	N	1089	-0-	-711	-0-	46	1	1037	3	Y	4	6	1			2
							2	4	4	9							
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	72	1	1552	3	Y	7	4	1			5
							9	4	8	9							
06	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	67	1	1554	3	Y	10	12	1			3
							6	4	11	9							

KGFU 2 WELL #: W 55 RRCID -> 184617 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	75	1	1721	3	Y	-0-	1	1			-0-
							4	4									
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	49	1	1177	3	Y	9	5	1			4
							5	4	10	9							
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	81	1	11	2	Y	49	32	1			21
							1889	3	9	4							
04	1740	N	1407	-0-	-333	-0-	58	1	1287	3	Y	54	49	1			26
							3	4	59	9							
05	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	51	1	1097	3	Y	6	13	1			19
							6	4	7	9							
06	1770	N	962	-0-	-808	-0-	40	1	916	3	Y	3	15	1			7
							3	4	3	9							

KGFU 1 WELL #: W 51 RRCID -> 188851 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10400 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

KGFU 2 WELL #: W 61 RRCID -> 188979 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10228 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	105	1	2431	3	Y	13	12	1			9
							6	4	14	9							
02	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	84	1	2021	3	Y	6	10	1			5
							9	4	7	9							
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	96	1	14	2	Y	18	13	1			10
							2227	3	11	4							
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	109	1	2430	3	Y	63	40	1			33
							5	4	69	9							
05	2356	N	1780	-0-	-576	-0-	77	1	1663	3	Y	28	30	1			31
							9	4	31	9							
06	2280	N	2089	-0-	-191	-0-	85	1	1962	3	Y	32	31	1			32
							7	4	35	9							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 59 RRCID -> 194313 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	39	1	889	3	Y	5	6	1			1
							2	4	6	9							
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	24	1	583	3	Y	2	3	1			-0-
							3	4	2	9							
03	775	N	672	-0-	-103	-0-	27	1	4	2	Y	1	1	1			-0-
							637	3	3	4							
04	900	N	842	-0-	-58	-0-	36	1	800	3	Y	4	4	1			-0-
							2	4	4	9							
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	666	3	Y	13	7	1			6
							4	4	14	9							
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	24	1	562	3	Y	43	21	1			28
							2	4	47	9							

KGFU 1 WELL #: W 55 RRCID -> 194415 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206

01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	106	1	2436	3	Y	33	35	1			21
							6	4	36	9							
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	83	1	1982	3	Y	24	31	1			14
							9	4	26	9							
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	102	1	14	2	Y	42	36	1			20
							2367	3	11	4							
04	2310	N	2008	-0-	-302	-0-	84	1	1888	3	Y	29	39	1			10
							4	4	32	9							
05	2325	N	1834	-0-	-491	-0-	80	1	1727	3	Y	15	17	1			8
							10	4	17	9							
06	2310	N	1477	-0-	-833	-0-	61	1	1400	3	Y	10	14	1			4
							5	4	11	9							

KGFU 2 WELL #: W 63 RRCID -> 195662 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318

01	1767	N	674	-0-	-1093	-0-	28	1	641	3	Y	3	29	1			8
							2	4	3	9							
02	1596	N	757	-0-	-839	-0-	30	1	722	3	Y	2	10	1			-0-
							3	4	2	9							
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	33	1	5	2	Y	2	2	1			-0-
							770	3	4	4							
04	660	N	206	-0-	-454	-0-	8	1	190	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
05	713	N	417	-0-	-296	-0-	18	1	376	3	Y	19	11	1			10
							2	4	21	9							
*06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	107	1	2471	3	Y	30	23	1			17
							9	4	33	9							

KGFU 1 WELL #: W 57 RRCID -> 196217 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244

01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	66	1	1527	3	Y	8	8	1			6
							4	4	9	9							
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	54	1	1299	3	Y	7	7	1			6
							6	4	8	9							
03	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	64	1	9	2	Y	1	3	1			4
							1489	3	7	4							
04	1560	N	1034	-0-	-526	-0-	44	1	985	3	Y	3	3	1			4
							2	4	3	9							
05	1519	N	1059	-0-	-460	-0-	47	1	1000	3	Y	5	3	1			6
							6	4	6	9							
06	1530	N	1182	-0-	-348	-0-	49	1	1125	3	Y	4	6	1			4
							4	4	4	9							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 52 RRCID -> 196218 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	73	1	1684	3	Y	189	179	1			96
							4	4	208	9							
02	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	61	1	1468	3	Y	185	186	1			95
							7	4	204	9							
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	43	1	6	2	Y	28	57	1			66
							987	3	5	4							
04	1770	N	857	-0-	-913	-0-	35	1	783	3	Y	34	49	1			51
							2	4	37	9							
05	1829	N	937	-0-	-892	-0-	39	1	836	3	Y	52	46	1			57
							5	4	57	9							
06	1050	N	873	-0-	-177	-0-	33	1	763	3	Y	67	49	1			75
							3	4	74	9							

KGFU 2 WELL #: W 64 RRCID -> 196219 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	95	-0-	-587	-0-	4	1	90	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
02	2800	N	6553	-0-	3753	3753	261	1	6244	3	Y	17	15	1			5
							29	4	19	9							
03	3100	N	2987	-0-	-113	3640	122	1	17	2	Y	7	8	1			4
							2826	3	14	4							
04	3000	N	1769	-0-	-1231	2409	75	1	1680	3	Y	9	10	1			3
							4	4	10	9							
05	3755	X	1346	-0-	-2409	-0-	59	1	1269	3	Y	10	8	1			5
							7	4	11	9							
06	2610	X	731	-0-	-1879	-0-	29	1	668	3	Y	28	14	1			19
							3	4	31	9							

KGFU 1 WELL #: W 36 RRCID -> 197363 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	15	1	357	3	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	16	1	394	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	3	2	Y	1	1	1			-0-
							461	3	2	4							
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	41	1	879	3	Y	54	25	1			29
							5	4	59	9							
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	10	16	1			23
							1	4	11	9							

KGFU 1 WELL #: W 49 RRCID -> 197447 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	111	1	2556	3	Y	25	20	1			11
							6	4	28	9							
02	2324	N	2295	-0-	-29	-0-	90	1	2164	3	Y	28	25	1			14
							10	4	31	9							
03	2604	N	2592	-0-	-12	-0-	106	1	15	2	Y	12	18	1			8
							2446	3	12	4							
04	2520	N	2294	-0-	-226	-0-	98	1	2189	3	Y	2	8	1			2
							5	4	2	9							
05	2542	N	2223	-0-	-319	-0-	97	1	2086	3	Y	25	13	1			14
							12	4	28	9							
06	2520	N	2036	-0-	-484	-0-	83	1	1920	3	Y	24	31	1			7
							7	4	26	9							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 69 RRCID -> 197481 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 60 RRCID -> 198691 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10342 - 10362

01	1209 N	532	-0-	-677	-0-	22	1	506	3	Y	3	2	1			1
						1	4	3	9							
02	588 N	570	-0-	-18	-0-	23	1	543	3	Y	1	2	1			-0-
						3	4	1	9							
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	Y	2	2	1			-0-
						636	3	3	4							
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	31	1	699	3	Y	3	3	1			-0-
						1	4	3	9							
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	875	3	Y	5	4	1			1
						5	4	6	9							
06	660 N	561	-0-	-99	-0-	23	1	533	3	Y	3	4	1			-0-
						2	4	3	9							

KGFU 1 WELL #: W 52 RRCID -> 199313 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224

01	620 N	551	-0-	-69	-0-	23	1	527	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	25	1	589	3	Y	1	1	1			-0-
						3	4	1	9							
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	35	1	5	2	Y	1	1	1			-0-
						802	3	4	4							
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	682 N	589	-0-	-93	-0-	26	1	559	3	Y	1	1	1			-0-
						3	4	1	9							
06	810 N	799	-0-	-11	-0-	33	1	759	3	Y	4	3	1			1
						3	4	4	9							

KGFU 2 WELL #: W 73 RRCID -> 229071 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 72 RRCID -> 231415 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 74 RRCID -> 231462 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 62 RRCID -> 234346 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10364

01	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	283	1	6526	3	Y	52	58	1			43
						16	4	57	9							
02	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	230	1	5501	3	Y	18	34	1			27
						26	4	20	9							
03	6665 X	5688	-0-	-977	-0-	231	1	32	2	Y	44	41	1			30
						5351	3	26	4							
04	6540 X	4916	-0-	-1624	-0-	208	1	4662	3	Y	33	39	1			24
						10	4	36	9							
05	6758 X	2302	-0-	-4456	-0-	101	1	2170	3	Y	17	16	1			25
						12	4	19	9							
06	6540 X	3499	-0-	-3041	-0-	142	1	3300	3	Y	41	48	1			18
						12	4	45	9							

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 235573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724

01	1147 N	969	-0-	-178	-0-	40	1	913	3	Y	13	4	1			31
						2	4	14	9							
02	1260 N	320	-0-	-940	-0-	13	1	302	3	Y	4	2	1			33
						1	4	4	9							
03	651 N	291	-0-	-360	-0-	12	1	2	2	Y	6	29	1			10
						269	3	1	4							
04	930 N	180	-0-	-750	-0-	7	1	161	3	Y	11	1	1			20
						12	9									
05	341 N	218	-0-	-123	-0-	10	1	205	3	Y	2	1	1			21
						1	4	2	9							
06	270 N	139	-0-	-131	-0-	6	1	132	3	Y	1	1	1			21
						1	9									

KGFU 2 WELL #: W 75 RRCID -> 235761 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652

01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	46	1	1069	3	Y	15	4	1			33
						3	4	17	9							
02	812 N	794	-0-	-18	-0-	31	1	735	3	Y	23	3	1			53
						3	4	25	9							
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	42	1	6	2	Y	3	48	1			8
						979	3	5	4							
04	1110 N	710	-0-	-400	-0-	30	1	672	3	Y	5	4	1			9
						2	4	6	9							
05	868 N	824	-0-	-44	-0-	36	1	777	3	Y	6	4	1			11
						4	4	7	9							
06	990 N	718	-0-	-272	-0-	29	1	680	3	Y	5	3	1			13
						3	4	6	9							

KGFU 1 WELL #: W 63 RRCID -> 238209 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348

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-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 66 RRCID -> 247033 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	355	1	8194	3	Y	104	101	1			55
							20	4	114	9							
02	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	305	1	7298	3	Y	111	111	1			55
							34	4	122	9							
03	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	345	1	48	2	Y	31	46	1			40
							7986	3	38	4							
04	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	336	1	7524	3	Y	72	69	1			43
							16	4	79	9							
05	7998	X	7822	-0-	-176	-0-	341	1	7345	3	Y	86	69	1			60
							41	4	95	9							
06	7740	X	7508	-0-	-232	-0-	305	1	7079	3	Y	88	80	1			68
							27	4	97	9							

KGFU 2 WELL #: W 77 RRCID -> 247676 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614

01	1116	N	748	-0-	-368	-0-	31	1	711	3	Y	4	4	1			14
							2	4	4	9							
02	1008	N	624	-0-	-384	-0-	25	1	594	3	Y	2	3	1			13
							3	4	2	9							
03	1333	N	1045	-0-	-288	-0-	43	1	6	2	Y	3	12	1			4
							988	3	5	4							
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	46	1	1022	3	Y	6	5	1			5
							2	4	7	9							
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	710	3	Y	8	4	1			9
							4	4	9	9							
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	41	1	941	3	Y	8	6	1			11
							4	4	9	9							

KGFU 1 WELL #: W 64 RRCID -> 248051 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372

01	5673	X	5416	-0-	-257	-0-	224	1	5171	3	Y	7	12	1			6
							13	4	8	9							
02	5124	X	5075	-0-	-49	-0-	202	1	4837	3	Y	12	12	1			6
							23	4	13	9							
03	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	264	1	37	2	Y	48	35	1			19
							6117	3	29	4							
04	5550	X	5413	-0-	-137	-0-	230	1	5152	3	Y	18	26	1			11
							11	4	20	9							
05	5735	X	1565	-0-	-4170	-0-	69	1	1486	3	Y	2	7	1			6
							8	4	2	9							
*06	5550	X	3738	-0-	-1812	-0-	154	1	3569	3	Y	1	7	1			-0-
							14	4	1	9							

KGFU 1 WELL #: W 70 RRCID -> 248822 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114

01	4743	X	4250	-0-	-493	-0-	173	1	3992	3	Y	68	52	1			30
							10	4	75	9							
02	4228	X	3074	-0-	-1154	-0-	121	1	2906	3	Y	30	39	1			21
							14	4	33	9							
03	5487	X	3409	-0-	-2078	-0-	138	1	19	2	Y	38	40	1			19
							3195	3	15	4							
04	5310	X	4122	-0-	-1188	-0-	175	1	3906	3	Y	30	36	1			13
							8	4	33	9							
05	5487	X	1973	-0-	-3514	-0-	87	1	1861	3	Y	14	14	1			13
							10	4	15	9							
06	4110	X	1985	-0-	-2125	-0-	81	1	1872	3	Y	23	32	1			4
							7	4	25	9							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	321	1	7425	3	Y	97	77	1			55
							18	4	107	9							
02	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	339	1	8113	3	Y	44	58	1			41
							38	4	48	9							
03	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	354	1	49	2	Y	8	29	1			20
							8204	3	39	4							
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	330	1	7380	3	Y	6	16	1			10
							15	4	7	9							
05	8432	X	7471	-0-	-961	-0-	329	1	7085	3	Y	16	11	1			15
							39	4	18	9							
06	8160	X	6634	-0-	-1526	-0-	272	1	6310	3	Y	25	30	1			10
							24	4	28	9							

KGFU 1 WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390

01	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	289	1	6661	3	Y	33	33	1			21
							17	4	36	9							
02	5852	X	5800	-0-	-52	-0-	228	1	5468	3	Y	72	56	1			37
							25	4	79	9							
03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	274	1	38	2	Y	67	65	1			39
							6343	3	30	4							
04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	318	1	7106	3	Y	52	61	1			30
							15	4	57	9							
05	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	370	1	7949	3	Y	36	29	1			37
							44	4	40	9							
06	6330	X	5650	-0-	-680	-0-	232	1	5386	3	Y	11	37	1			11
							20	4	12	9							

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
PARKER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 108339 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDOW OIL & GAS, LLC 501267
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098985 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	157	1	394	2	N	-0-					76
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	452	1	1114	2	N	-0-					76
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	373	1	694	2	N	-0-					76
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	116	1	457	2	N	-0-					76
05	1085	N	803	-0-	-282	-0-	177	1	626	2	N	-0-					76
06	1020	N	838	-0-	-182	-0-	170	1	668	2	N	-0-					76

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 103254 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	880	1	2235	2	N	11					89
							12	9									
02	2492	X	856	-0-	-1636	-0-	246	1	610	2	N	-0-					89
03	2759	X	1370	-0-	-1389	-0-	482	1	884	2	N	4					93
							4	9									
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	769	1	3055	2	N	8					101
							9	9									
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	760	1	2669	2	N	15					116
							17	9									
*06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	723	1	2850	2	N	16					132
							18	9									

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
LINDOW OIL & GAS, LLC //CONT.// 501267
MURRY WELL #: 1 RRCID -> 112046 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	170	-0-	-109	-0-	48	1	99	2	Y	21					68
							23	9									
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	33	1	67	2	Y	15					83
							17	9									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	31	1	77	2	Y	5	50	1			38
							6	9									
04	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	1			Y	-0-					38
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	166	1	344	2	Y	5					43
							6	9									
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	159	1	343	2	Y	15					58
							17	9									

MURRY WELL #: 2 RRCID -> 133857 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640

01	3100	N	2696	-0-	-404	1238	770	1	1885	2	Y	37					97
							41	9									
02	2800	N	2324	-0-	-476	762	687	1	1618	2	Y	17					114
							19	9									
03	3100	N	2620	-0-	-480	282	765	1	1838	2	Y	15	123	1			6
							17	9									
04	3000	N	2814	-0-	-186	96	830	1	1966	2	Y	16					22
							18	9									
05	2573	N	2269	-0-	-304	-0-	684	1	1566	2	Y	17					39
							19	9									
06	2550	N	2307	-0-	-243	-0-	725	1	1560	2	Y	20					59
							22	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

01 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

KGFCU WELL #: 5302 RRCID -> 209255 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

KGFCU WELL #: 5309 RRCID -> 213263 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

KATY (3600) //CONT.// 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 3312 RRCID -> 222776 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 3313 RRCID -> 222777 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3505 - 3507

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-

KGFCU WELL #: 5310 RRCID -> 222778 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990

01	14B2 EXT	139	-0-	139	454	6 1	1 9	132	3	Y	1	1	1			3
02	612 X	158	-0-	-454	-0-	6 1	1 4	145 6	3 9	Y	5	6	1			2
03	14B2 EXT	97	-0-	97	97	4 91	1 3	1 1	2 9	Y	1					3
04	14B2 EXT	157	-0-	157	254	7 1	1 9	149	3	Y	1	1	1			3
05	14B2 EXT	83	-0-	83	337	4	1	79	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	14B2 EXT	424	-0-	424	761	18 2	1 4	400 4	3 9	Y	4	2	1			2

KGFCU WELL #: 4306 RRCID -> 223970 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 5312 RRCID -> 224207 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGS COURT (Y-4) 49468 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
THREADGILL WELL #: 1 RRCID -> 279216 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9647 - 9684

01	22630 #	22294	-0-	-336	-0-	21865	3	429	9	N	390	373	1			254
02	20188 #	19973	-0-	-215	-0-	19591	3	382	9	N	347	372	1			229
03	22413 #	21771	-0-	-642	-0-	21368	3	403	9	N	366	375	1			220
04	21690 #	20396	-0-	-1294	-0-	20045	3	351	9	N	319	364	1			175
05	22413 #	20485	-0-	-1928	-0-	20108	3	377	9	N	343	189	1			329
06	21570 #	20475	-0-	-1095	-0-	20177	3	298	9	N	271	362	1	1	8	237

KINGS COURT (Y-9) 49468 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 278879 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9976 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	102	-0-	-766	-0-	4	1	98	2	N	-0-					344
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	N	-0-					344
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					344
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	43	1	1376	2	N	96	343	1			97
							106	9									
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					97
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	40	1	1480	2	N	90					187
							99	9									

KIRBYVILLE (6600) 49621 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
MAXWELL, ROBERT D. WELL #: 1 RRCID -> 279697 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6404 - 6407

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					92
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

JACKSON, ARTHUR J. WELL #: 1 RRCID -> 280152 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 5807 - 5809

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

KRUEMCKE (WILCOX) 50341 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
IRONROC ENERGY 426612
HERKLOTZ-KRUEMCKE WELL #: 1 RRCID -> 208543 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KURTEN (GEORGETOWN) 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LAURA-NICHOLE WELL #: 1 RRCID -> 189733 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745

01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					35
02	308	N	193	-0-	-115	-0-	193	2			N	-0-					35
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					35
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					35
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					35
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					35

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
FRANZE, R. F. WELL #: RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
COLLEGE HILLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180

01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	626	2	134	9	N	122	190	1			188
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	604	2	121	9	N	110					298
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	446	2	89	9	N	81	186	1			193
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	380	2	99	9	N	90					283
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	328	2	72	9	N	65	185	1			163
*06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	425	2	66	9	N	60					223

CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692

01	589 N	585	-0-	-4	-0-	579	2	6	9	N	5					128
02	588 N	491	-0-	-97	-0-	490	2	1	9	N	1					129
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	539	2	1	9	N	1					130
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					130
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					130
06	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					130

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989

01	713 N	534	-0-	-179	-0-	490	2	44	9	N	40					205
02	588 N	511	-0-	-77	-0-	470	2	41	9	N	37	174	1			68
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	544	2	50	9	N	45					113
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	900	2	50	9	N	45					158
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	688	2	52	9	N	47					205
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	594	2	47	9	N	43	188	1			60

CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454

01	558 N	553	-0-	-5	-0-	514	2	39	9	N	35	190	1			113
02	532 N	506	-0-	-26	-0-	469	2	37	9	N	34					147
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	549	2	39	9	N	35					182
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	581	2	40	9	N	36					218
05	558 N	259	-0-	-299	-0-	242	2	17	9	N	15					233
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	2	177	1			58

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179

01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	529	2	78	9	N	71	186	1			144
02	616 N	531	-0-	-85	-0-	450	2	81	9	N	74					218
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	585	2	81	9	N	74	184	1			108
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	564	2	73	9	N	66					174
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	482	2	65	9	N	59					233
06	630 N	360	-0-	-270	-0-	280	2	80	9	N	73					306

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					220
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					220
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					221
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					221
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221

GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	538	2	22	9	N	20					206
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	600	2	48	9	N	44	190	1			60
03	620	N	356	-0-	-264	-0-	322	2	34	9	N	31					91
04	540	N	126	-0-	-414	-0-	124	2	2	9	N	2					93
05	713	N	480	-0-	-233	-0-	418	2	62	9	N	56					149
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	748	2	92	9	N	84					233

WEEDON-WEEDON B WELL #: 1RE RRCID -> 175106 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10672 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6628	-0-	-68	-0-	713	1	5862	2	N	48					214
							53	9									
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	644	1	5419	2	N	44	195	1			63
							48	9									
03	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	713	1	5957	2	N	43					106
							47	9									
04	6420	X	5844	-0-	-576	-0-	690	1	5099	2	N	50	12	8			144
							55	9									
05	6758	X	5840	-0-	-918	-0-	713	1	5085	2	N	38					182
							42	9									
06	6540	X	5702	-0-	-838	-0-	690	1	4978	2	N	31					213
							34	9									

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101683 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	414	1	2147	2	N	19					130
							21	9									
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	359	1	2112	2	N	27					157
							30	9									
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	400	1	1859	2	N	24					181
							26	9									
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	425	1	2096	2	N	17	178	1			20
							19	9									
05	2635	N	2433	-0-	-202	-0-	417	1	1995	2	N	19					39
							21	9									
06	2220	N	2110	-0-	-110	-0-	361	1	1721	2	N	25					64
							28	9									

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SCHOLZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8147 - 8175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 114550 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132

01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	361	1	1871	2	N	1				72
							1	9								
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	341	1	2008	2	N	7				79
							8	9								
03	2356	N	2144	-0-	-212	-0-	375	1	1746	2	N	21				100
							23	9								
04	2160	N	1941	-0-	-219	-0-	325	1	1605	2	N	10				110
							11	9								
05	2356	N	2080	-0-	-276	-0-	358	1	1715	2	N	6				116
							7	9								
*06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	389	1	1854	2	N	1				117
							1	9								

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
RASCO, G.D. WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				33
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-				33
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-				33
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-				33
05	775	N	567	-0-	-208	-0-	567	2			N	-0-				33
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-				33

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				35
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-				35
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	568	2	3	9	N	3				38
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				38
05	868	N	430	-0-	-438	-0-	430	2			N	-0-				38
*06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-				38

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106

01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-				72
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-				72
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2596	2	69	9	N	63				135
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1125	2	14	9	N	13				148
05	1860	N	350	-0-	-1510	-0-	343	2	7	9	N	6				154
06	1800	N	873	-0-	-927	-0-	850	2	23	9	N	21				175

RASCO, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

LA BELLE (6300 B) 50638 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BROUSSARD & HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 245831 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6307 - 6311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (CHASE) 51421 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597
LAKE CREEK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 165329 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 11812 PERF. 8690 - 8710

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 249245 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8840 - 8931

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 65 RRCID -> 286467 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 8989 - 9336

01	SHUT IN	1633	-0-	1633	5847	709	1	632	2	N	246	235	1	43
						21	4	271	9					
02	SHUT IN	1044	-0-	1044	6891	603	1	218	2	N	190	211	1	22
						14	4	209	9					
03	SHUT IN	1343	-0-	1343	8234	659	1	383	2	N	250	235	1	37
						26	4	275	9					
04	SHUT IN	1529	-0-	1529	9763	628	1	602	2	N	267	272	1	32
						5	4	294	9					
05	SHUT IN	1177	-0-	1177	10940	591	1	387	2	N	178	190	1	20
						3	4	196	9					
06	SHUT IN	1120	-0-	1120	12060	509	1	333	2	N	239	240	1	19
						15	4	263	9					

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 4 RRCID -> 286897 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 8941 - 8988

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED) 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597
REYNOLDS, R. - BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 104772 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10868 - 11096

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LAKE CREEK UNIT WELL #: 37 RRCID -> 111728 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9964 - 11998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1800	-0-	1800	1800	516	1	1243	2	Y	18	13	1			5
						21	4	20	9							
04	4006 X	2206	-0-	-1800	-0-	533	1	1497	2	Y	156	141	1			20
						4	4	172	9							
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	433	1	1401	2	Y	69	82	1			7
						2	4	76	9							
*06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	286	1	1526	2	Y	37	42	1			2
						9	4	41	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11168 - 11196

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	5084 X	693	-0-	-4391	-0-	254	1	398	2	Y	30	53	1			1
						8	4	33	9							
02	4592 X	265	-0-	-4327	-0-	259	1	6	4	Y	-0-	1	1			-0-
03	6231 X	448	-0-	-5783	-0-	324	1	111	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
04	6030 X	148	-0-	-5882	-0-	147	1	1	4	Y	-0-					-0-
05	5797 X	1424	-0-	-4373	-0-	237	1	964	2	Y	202	46	1			156
						1	4	222	9							
*06	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	768	1	8519	2	Y	1158	1112	1			202
						21	4	1274	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596

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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770

01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	182	1	260	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	391	1	987	2	Y	43	37	1			6
						10	4	47	9							
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	451	1	1752	2	Y	112	106	1			12
						18	4	123	9							
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	433	1	1923	2	Y	86	85	1			13
						4	4	95	9							
05	3100 N	3147	-0-	47	47	470	1	2566	2	Y	99	95	1			17
						2	4	109	9							
*06	3000 N	3588	-0-	588	635	400	1	3049	2	Y	115	111	1			21
						12	4	127	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752

01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
*06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	914	1	28	4	Y	32	32	1			5
							35	9									
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	817	1	20	4	Y	31	28	1			8
							34	9									
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	864	1	35	4	Y	33	35	1			6
							36	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	769	1	7	4	Y	30	31	1			5
							33	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	788	1	4	4	Y	34	35	1			4
							37	9									
*06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	744	1	23	4	Y	57	48	1			13
							63	9									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 54 RRCID -> 164110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.10503 - 12008

01	217	X	192	-0-	-25	-0-	14	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	196	X	111	-0-	-85	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325

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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896

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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984

01	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	29	-0-	-91	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	816	1	2270	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
02	2436	X	2358	-0-	-78	-0-	694	1	1647	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	1118	1	13219	2	Y	212	124	1			88
							44	4	233	9							
04	37753	X	37753	-0-	-0-	-0-	2025	1	35077	2	Y	576	555	1			109
							17	4	634	9							
05	39241	X	39241	-0-	-0-	-0-	2253	1	36003	2	Y	886	868	1			127
							10	4	975	9							
*06	32669	X	32669	-0-	-0-	-0-	1649	1	29473	2	Y	1363	1236	1			254
							48	4	1499	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817

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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164

01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	796	1	1535	2	Y	31	31	1			5
							25	4	34	9							
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	732	1	1398	2	Y	25	27	1			3
							18	4	28	9							
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	777	1	1855	2	Y	30	29	1			4
							32	4	33	9							
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	646	1	2107	2	Y	32	32	1			4
							6	4	35	9							
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	699	1	2764	2	Y	28	29	1			3
							3	4	31	9							
*06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	605	1	3151	2	Y	26	27	1			2
							19	4	29	9							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948

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-

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 4 RRCID -> 173115 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10997 - 11776

01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	917	1	26	9	Y	24					39
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	934	1	55	9	Y	50	5	1			84
03	3100 N	15890	-0-	12790	12790	1120	1	14295	2	Y	432	291	1			225
						475	9									
04	3000 N	31612	-0-	28612	41402	2035	1	28625	2	Y	865	973	1			117
						952	9									
05	3100 N	42926	-0-	39826	81228	2818	1	39016	2	Y	993	933	1			177
						1092	9									
*06	123096 X	41868	-0-	-81228	-0-	2242	1	38649	2	Y	888	932	1			133
						977	9									

KING, R. V. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594

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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024

01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	752	1	23	4	Y	32	32	1			5
						35	9									
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	644	1	16	4	Y	31	28	1			8
						34	9									
03	744 N	658	-0-	-86	-0-	599	1	24	4	Y	32	34	1			6
						35	9									
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	481	1	4	4	Y	30	31	1			5
						33	9									
05	775 N	539	-0-	-236	-0-	500	1	2	4	Y	34	35	1			4
						37	9									
*06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	447	1	379	2	Y	34	32	1			6
						14	4	37	9							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13080 - 13146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232

01	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	58	2	N	11				187
							12	9								
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	25				212
							28	9								
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	N	-0-				212
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	32				244
							35	9								
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	8	2	N	11	172	1		83
							12	9								
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	8				91
							9	9								

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925

01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	155	1	114	2	N	-0-				-0-
							5	4								
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	397	1	10	4	N	40	35	1		5
							44	9								
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	490	1	20	4	N	51	51	1		5
							56	9								
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	416	1	4	4	N	15	18	1		2
							17	9								
05	496	N	180	-0-	-316	-0-	179	1	1	4	N	-0-	2	1		-0-
06	540	N	34	-0-	-506	-0-	2	1	32	2	N	-0-				-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648

01	2201	X	1936	-0-	-265	-0-	117	1	1769	2	N	45				172
							50	9								
02	1988	X	1810	-0-	-178	-0-	98	1	1667	2	N	41	166	1		47
							45	9								
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	100	1	1973	2	N	37				84
							41	9								
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	87	1	1962	2	N	47	6	1		125
							52	9								
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	88	1	1908	2	N	35				160
							39	9								
*06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	90	1	1915	2	N	34	164	1		30
							37	9								

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3289	-0-	-307	-0-	518	1	2755	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	434	1	2734	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	461	1	3069	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	431	1	3114	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	3534	X	3364	-0-	-170	-0-	440	1	2922	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	3420	X	3409	-0-	-11	-0-	360	1	3038	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	11467	-0-	-2080	-0-	848	1	10556	2	Y	34	33	1			6
							26	4	37	9							
02	12236	X	11045	-0-	-1191	-0-	722	1	10272	2	Y	30	28	1			8
							18	4	33	9							
03	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	764	1	11825	2	Y	34	36	1			6
							31	4	37	9							
04	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	634	1	11421	2	Y	30	31	1			5
							5	4	33	9							
05	12214	X	11788	-0-	-426	-0-	662	1	11086	2	Y	34	35	1			4
							3	4	37	9							
06	12240	X	11769	-0-	-471	-0-	583	1	11126	2	Y	38	35	1			7
							18	4	42	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 84 RRCID -> 181166 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6947	-0-	-1237	-0-	511	1	6420	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	7392	X	6512	-0-	-880	-0-	423	1	6079	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	456	1	7120	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	382	1	6927	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	7223	X	7117	-0-	-106	-0-	399	1	6716	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	7350	X	7131	-0-	-219	-0-	353	1	6767	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 90 RRCID -> 182523 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
KING, R. V. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 182880 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3474	-0-	-308	-0-	656	1	2764	2	N	49					225
							54	9									
02	3416	X	3226	-0-	-190	-0-	630	1	2541	2	N	50	186	1			89
							55	9									
03	3782	X	3740	-0-	-42	-0-	643	1	3043	2	N	49					138
							54	9									
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	642	1	2881	2	N	43	6	1			175
							47	9									
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	693	1	2909	2	N	41	173	1			43
							45	9									
06	3630	X	3428	-0-	-202	-0-	476	1	2916	2	N	33					76
							36	9									

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 6 RRCID -> 183066 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438

01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	338	1	665	2	N	15					176
							17	9									
02	896	N	895	-0-	-1	-0-	331	1	546	2	N	16	170	1			22
							18	9									
03	992	N	620	-0-	-372	-0-	158	1	460	2	N	2					24
							2	9									
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	314	1	750	2	N	9	1	1			32
							10	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	292	1	688	2	N	11					43
							12	9									
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	210	1	797	2	N	2					45
							2	9									

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 7 RRCID -> 184769 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666

01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	803	1	583	2	Y	44					69
							48	9									
02	1204	N	1163	-0-	-41	-0-	684	1	458	2	Y	19	4	1			84
							21	9									
03	1333	N	314	-0-	-1019	-0-	288	1	26	2	Y	-0-	78	1			6
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-	1	1			5
05	1302	N	80	-0-	-1222	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					5
*06	300	N	171	-0-	-129	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					5

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 185560 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13386 - 14526

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, R. V. "A" WELL #: 3 RRCID -> 186125 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639

01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	916	1	1636	2	Y	45					80
							50	9									
02	2240	N	2051	-0-	-189	-0-	903	1	1092	2	Y	51	8	1			123
							56	9									
03	2852	N	1706	-0-	-1146	-0-	432	1	1235	2	Y	35					158
							39	9									
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	920	1	1559	2	Y	48	6	1			200
							53	9									
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	965	1	1475	2	Y	48	177	1			71
							53	9									
*06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	731	1	1601	2	Y	45					116
							50	9									

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	230	X	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	124	X	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	120	X	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	248	X	96	-0-	-152	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	240	X	35	-0-	-205	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 99H RRCID -> 272142 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13616 - 17880

01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	858	1	838	2	N	36	39	1			6
							26	4	40	9							
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	758	1	613	2	N	29	28	1			7
							19	4	32	9							
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	790	1	813	2	N	26	28	1			5
							32	4	29	9							
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	731	1	1184	2	N	31	30	1			6
							6	4	34	9							
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	711	1	1105	2	N	31	33	1			4
							3	4	34	9							
*06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	643	1	1322	2	N	13	17	1			-0-
							20	4	14	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MITCHELL & MITCHELL WELL #: 1 B RRCID -> 154995 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600) 51423 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597
MEC/SEALY-SMITH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 271102 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6022 - 6028

01	9300	#	8163	-0-	-1137	-0-	793	1	7318	2	N	47	165	1			138
							52	9									
02	8400	#	7782	-0-	-618	-0-	701	1	7036	2	N	41					179
							45	9									
03	9021	#	8443	-0-	-578	-0-	702	1	7697	2	N	40					219
							44	9									
04	8239	R	8239	-0-	-0-	-0-	636	1	7566	2	N	34					253
							37	9									
05	8618	#	7790	-0-	-828	-0-	637	1	7124	2	N	26	168	1			111
							29	9									
06	8340	#	8211	-0-	-129	-0-	653	1	7538	2	N	18					129
							20	9									

LAKE CREEK, N. (4100) 51423 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597
MEC/SEALY-SMITH "G" WELL #: 1 RRCID -> 183625 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
JEMCO PRODUCTION, INC 431096
JACKSON HEIRS WELL #: RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2009

LANE CITY 51859 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
GEMINI WELL #: 2 RRCID -> 286733 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5655 - 5659

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1) 51940 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150468 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11678 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700) 51940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY WELL #: 2 RRCID -> 148630 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12786 - 12810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGHAM CREEK (YEGUA 6900) 51940 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
JOSEY OIL COMPANY, LTD. 447772
JOSEY, MARI WELL #: 2 RRCID -> 281516 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7098 - 7100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228

LAW RIDGE (UPPER YEGUA) 52430 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ARLEDGE, TERRY 030801
SHANAHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213874 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4054 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LE TULLE (FRIO 9600) 52581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DYKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183636 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9788 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEAGUE CITY (ANDRAU-STRINGER) 52676 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
MACO-STEWART ETAL G/U WELL #: 2 RRCID -> 112030 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10858 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019 - P/A 05/02/19

LEGGETT (WOODBINE) 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DAVIS, WIRT WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382

01	7502	X	6377	-0-	-1125	-0-	6011	2	366	9	N	333	363	1			184
02	4648	X	2320	-0-	-2328	-0-	2226	2	94	9	N	85					269
03	7099	X	4714	-0-	-2385	-0-	4461	2	253	9	N	230	183	1			316
04	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6696	2	326	9	N	296	358	1			254
05	7099	X	4339	-0-	-2760	-0-	4339	2			N	-0-					254
06	6180	X	4407	-0-	-1773	-0-	4054	2	353	9	N	321	358	1			217

ZARVONA ENERGY LLC 950523
SMITH IKE T. WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

LEXINGTON, EAST (4435) 53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
ADS OIL & GAS, INC. 000225
PERRY, ALPH. E. WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480

01	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					24
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					24
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					24
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					24
05	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-					24
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					24

LIBERTY, SOUTH 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
ROBINSON, JESSIE WELL #: 2 RRCID -> 183811 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707

01	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOY RESOURCES, INC. 447952
CHEVRON FEE WELL #: 2A RRCID -> 189034 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4886 - 4996

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWBRIDGE RESOURCES, LLC 606265
BALDWIN, J. C. A/C #1 WELL #: 21 RRCID -> 107700 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020

01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	155 #	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	150 #	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					-0-

MINNIE PRUITT FEE WELL #: 1 RRCID -> 120280 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111

01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	864 R	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	465 #	102	-0-	-363	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	510 #	157	-0-	-353	-0-	157	2			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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44

SHALE OIL CO., INC. 768684
SUN ABSHIRE FEE WELL #: 1 RRCID -> 130553 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1944

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 052382 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7462 - 7530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) 53498 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WAGNER OIL COMPANY 891175
PARTLOW WELL #: 1X RRCID -> 199887 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12846 - 12894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH (EY- 6) 53498 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
NEWBRIDGE RESOURCES, LLC 606265
WILSON, CHARLES, FEE WELL #: 3 RRCID -> 006844 COMPL. DATE 09/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2		N	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200) 53498 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
DANIEL, GOVERNOR BILL 85 WELL #: 1 RRCID -> 206880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11554 PERF. 9300 - 9340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400) 53498 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC 521543
FISHER, FLORENCE C. WELL #: 5 RRCID -> 049656 COMPL. DATE 00/00/1901 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LIBERTY, SOUTH (8200) 53498 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 189035 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 7673 - 7678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	753				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	753				Y	-0-			-0-
03	1018 N	265	-0-	-753	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	270 N	176	-0-	-94	-0-	176	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					380
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					385
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					385
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					385
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					390

LICK BRANCH (9150 HENDERSON) 53526 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
LICK BRANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097281 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9172 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800) 53780 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
LINNVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 255477 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINNVILLE BAYOU (8400) 53814 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
LINNVILLE WELL #: 2 RRCID -> 281420 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8394 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					153
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

LINNVILLE BAYOU (8450) 53814 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STRATA RESOURCES 825454
RUSSELL BELL WELL #: 1 A RRCID -> 246455 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	130	1	786	3	N	-0-			82
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	130	1	870	3	N	-0-			82
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	135	1	843	3	N	-0-			82
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	135	1	1013	3	N	-0-			82
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	145	1	902	3	N	-0-			82
*06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	135	1	883	3	N	-0-			82

POOLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644

01	1705 X	1557	-0-	-148	-0-	221	1	1336	3	N	-0-			83
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	221	1	1479	3	N	-0-			83
03	1767 N	1662	-0-	-105	-0-	229	1	1433	3	N	-0-			83
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	229	1	1721	3	N	-0-			83
05	1891 N	1779	-0-	-112	-0-	246	1	1533	3	N	-0-			83
*06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	229	1	1500	3	N	-0-			83

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	55	1	331	3	N	-0-			33
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	55	1	367	3	N	-0-			33
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	57	1	355	3	N	-0-			33
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	57	1	427	3	N	-0-			33
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	61	1	380	3	N	-0-			33
*06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	57	1	372	3	N	-0-			33

CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534

01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	46	1	279	3	N	-0-			45
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	46	1	308	3	N	-0-			45
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	48	1	300	3	N	-0-			45
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	48	1	360	3	N	-0-			45
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	51	1	320	3	N	-0-			45
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	48	1	314	3	N	-0-			45

LISSIE (WILCOX M) 53915 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 263905 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11672 - 11682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603 #	4703	-0-	-1900	-0-	574	1	4118	2	N	10					53
						11	9									
02	5082 R	5082	-0-	-0-	-0-	532	1	4533	2	N	15					68
						17	9									
03	6014 #	4676	-0-	-1338	-0-	585	1	4070	2	N	19					87
						21	9									
04	5820 #	3534	-0-	-2286	-0-	575	1	2945	2	N	13					100
						14	9									
05	6014 #	5593	-0-	-421	-0-	594	1	4982	2	N	15					115
						17	9									
06	5460 #	4423	-0-	-1037	-0-	575	1	3831	2	N	15					130
						17	9									

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350) 53919 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BATTLE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206907 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387

01	651 X	650	-0-	-1	-0-	16	1	634	2	N	-0-					-0-
02	588 X	49	-0-	-539	-0-	14	1	35	2	N	-0-					-0-
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	16	1	924	2	N	-0-					-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	N	-0-					-0-
*05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	456	2	N	-0-					-0-
06	0 N	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672

01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	273	3	N	-0-					-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	45	1	302	3	N	-0-					-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	47	1	292	3	N	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	46	1	346	3	N	-0-					-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	49	1	308	3	N	-0-					-0-
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	46	1	301	3	N	-0-					-0-

LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	475	1	2867	3	N	3					86
						3	9									
02	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	475	1	3172	3	N	-0-					86
03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	492	1	3075	3	N	-0-					86
04	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	493	1	3693	3	N	-0-					86
05	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	528	1	3289	3	N	-0-					86
*06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	493	1	3219	3	N	-0-					86

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) //CONT.// 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	46	1	279	3	N	-0-			148
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	46	1	309	3	N	-0-			148
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	48	1	300	3	N	-0-			148
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	48	1	360	3	N	-0-			148
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	51	1	321	3	N	-0-			148
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	48	1	314	3	N	-0-			148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WEISE BROS. WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	62	1	375	3	N	-0-			100
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	62	1	414	3	N	-0-			100
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	64	1	402	3	N	-0-			100
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	64	1	482	3	N	-0-			100
05	527 N	499	-0-	-28	-0-	69	1	430	3	N	-0-			100
*06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	64	1	421	3	N	-0-			100

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019 - P/A 01/14/19

LISSIE, S (WILCOX 9900) 53919 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
TAYLOR WELL #: 1R RRCID -> 271182 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 9867 - 9897

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 272326 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9832 - 9900

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LISSIE, W. (FRIO 4200) 53921 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WIESE WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	102	-0-	-108	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 096029 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 176502 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON 54193 001 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
DICK & FALING WELL #: 1 RRCID -> 230690 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (FRIO 2550) 54193 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 134927 COMPL. DATE 05/02/1990 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 2584 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (WILCOX) 54193 550 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
NADSOILCO LLC 598945
DAVIS & HOLMES WELL #: 4A RRCID -> 285357 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6698 - 6708

01	11904 #	8222	-0-	-3682	-0-	14	1	8156	2	N	47					222
						52	9									
02	3393 R	3393	-0-	-0-	-0-	5	1	3388	2	N	-0-					222
03	11532 #	215	-0-	-11317	-0-	5	1	210	2	N	-0-					222
04	9990 #	22	-0-	-9968	-0-	22	1			N	-0-	222	1			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2019

LIVINGSTON (YEGUA 4600) 54193 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
NADSOILCO LLC 598945
DAVIS & HOLMES WELL #: 5A RRCID -> 286868 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 4706 - 4710

04	0	3742	-0-	3742	3742	22	1	3679	2	N	37					37
						41	9									
05	7500	3510	-0-	-3990	-0-	19	1	3418	2	N	66					103
						73	9									
06	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					103

LIVINGSTON (1500) 54193 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
C.B. GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 256254 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO.HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 170572 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (2000) 54193 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
PRATT, DR. H. J. WELL #: 16 RRCID -> 133632 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (2020) 54193 851 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 199421 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIESCA GAS CO. 885574
STATE SAVINGS BANK WELL #: 2 RRCID -> 182602 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIVINGSTON (2410) 54193 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
DICK & FALING WELL #: 15 RRCID -> 215909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474

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-

DICK & FALING WELL #: 16 RRCID -> 242412 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372

01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	372	1	29	9	Y	26	6	1	20
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			Y	-0-	5	1	15
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	1	1	9	Y	1	4	1	12
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	304	1	56	2	Y	-0-	1	1	11
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	344	1	28	2	Y	1	1	1	11
						1	9							
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	326	1	34	2	Y	-0-	3	1	8

LIVINGSTON (2700) 54193 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
PRATT, DR. H. J. WELL #: 18 RRCID -> 178871 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (3100) 54193 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 1A RRCID -> 147215 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 3170 - 3172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2) 54268 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 14 RRCID -> 138051 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1) 54268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM-B WELL #: 16 RRCID -> 180651 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4207 - 4211

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1) 54268 549 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 13 RRCID -> 145063 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4302 - 4306

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMITA (AUSTIN CHALK) 54540 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 177442 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 14869 PERF.14533 - 18892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMITA (WILCOX 7400 SD) 54540 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RANCHO CULLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284976 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7470 - 7475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277263	22974	-0-	-254289	-0-	22696	2	278	9	N	253	345	1			118
02	34040	20857	-0-	-13183	-0-	20549	2	308	9	N	280	179	1			219
03	2908803	18946	-0-	-2889857	-0-	52	1	18695	2	N	181	180	1			220
						199	9									
04	36082	22301	-0-	-13781	-0-	22012	2	289	9	N	263	178	1			305
*05	36284	22544	-0-	-13740	-0-	22315	2	229	9	N	208	367	1			146
06	8520	22738	-0-	14218	14218	22496	2	242	9	N	220	187	1			179

LONG POINT (FRIO) 54700 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
AZTEC EXPLORATION, INC. 039673
GULF FEE WELL #: 5 RRCID -> 128713 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 604 PERF. 509 - 513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300) 54712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
BIG GAS OIL LLC 069432
DONNER WELL #: 2 RRCID -> 266322 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADSOILCO LLC 598945
BROWN, E. W JR. WELL #: 1 RRCID -> 279221 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7290 - 7294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

LONG PRAIRIE (11800) 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 272446 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 12652 PERF.11785 - 11793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
POWELL LUMBER CO., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103225 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 14361 PERF.11822 - 11840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG PRAIRIE (12000) 54712 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 269146 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG PRAIRIE (12300) 54712 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NEW LUM / BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 280165 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11294 - 11299

01	24614 #	18076	-0-	-6538	-0-	17331	3	745	9	N	677	612	1					391
02	22092 #	4015	-0-	-18077	-0-	3963	3	52	9	N	47	344	1					94
03	23343 #	21393	-0-	-1950	-0-	20542	3	851	9	N	774	370	1					498
04	21810 #	19319	-0-	-2491	-0-	18682	3	637	9	N	579	705	1					372
05	21607 #	20003	-0-	-1604	-0-	19309	3	694	9	N	631	691	1					312
*06	21922 R	21922	-0-	-0-	-0-	20950	3	972	9	N	884	851	1		3	8		342

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST FORK (YEGUA 6800) 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GARRISON LTD. 295861
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 210881 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					57
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					57
03	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					57
04	DLQ G-10		14	-0-	14	17	14	2			Y	-0-					57
05	DLQ G-10		5	-0-	5	22	5	2			Y	-0-					57
*06	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					57

FENNER, K. WELL #: 2 RRCID -> 138436 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

FENNER-MORTON WELL #: 1 RRCID -> 140106 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AM WELL #: 1 RRCID -> 144270 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST LAKE (MIOCENE) 55036 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
OTEX RESOURCES LLC 628135
FEDERAL WELL #: Q 1 RRCID -> 127662 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 1680 - 1690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE 55120 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCINTYRE, WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 265029 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 5763 - 5768

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27533 05/09/2019

OVERLAND WELL #: 1 RRCID -> 279165 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5779 - 5783

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOUISE (FRIO 5860) 55120 294 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LANCASTER, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 133198 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 5762 - 5767

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-

LOUISE (PERRY 6050) 55120 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCINTYRE, WILLIS WELL #: 7 RRCID -> 229081 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6041 - 6044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	275	167	1	108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	276	169	1	215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	244	335	1	124

LOUISE, E. (7000) 55121 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RESOURCE EXPL & PROD, INC. - 703393
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 279313 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 6994 - 6999

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300) 55122 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 236470 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 4324 - 4327

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOUISE, NORTH (FRIO 4100) 55122 138 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HARFST COUEY WELL #: 1 RRCID -> 271136 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4130 - 4135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500) 55122 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RASMUSSEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130402 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 2580 - 2584

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOUISE, NORTH (SWANSON 2900) 55122 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DACUS RESOURCES, INC. 196959
SWANSON (SWD) #1 WELL #: 1 RRCID -> 161065 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 3125

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOUISE, NORTH (4500) 55122 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
MERTA, FRANK J ET AL WELL #: 4 RRCID -> 119428 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 4523 - 4526

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2019 - P/A 05/13/19

LOUISE, NORTH (4800) 55122 851 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RASMUSSEN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 159425 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY) 55125 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FREDCO 284921
HUDGINS ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117217 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5350 - 5352

01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1109	-0-	-782	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1830 N	368	-0-	-1462	-0-	368	2			N	-0-					-0-

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480) 55125 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ROOME OIL CO. 727045
ROOME-HUTCHINS WELL #: 2 RRCID -> 091925 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5482 - 5484

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000) 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 45 RRCID -> 190366 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8969 - 8972

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 45 RRCID -> 209755 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8971 - 8974

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 43 RRCID -> 218755 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8811 - 8818

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)//CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40 RRCID -> 242398 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8972 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8800 - 8864

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 053113 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A

01	248 #	190	-0-	-58	B	-298	7	1	183	2	N	-0-				-0-
02	196 #	172	-0-	-24	B	-322	7	1	165	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -237 CANCELLED UNDERAGE -> -85																
03	217 #	190	-0-	-27	B	-264	7	1	183	2	N	-0-				-0-
04	210 #	172	-0-	-38	B	-302	7	1	165	2	N	-0-				-0-
05	217 #	178	-0-	-39	B	-341	7	1	171	2	N	-0-				-0-
06	180 #	172	-0-	-8	B	-349	6	1	166	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 072991 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 186166 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 234372 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7648 - 7652

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 268048 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7637 - 7647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 #	208	-0-	-71 B	-359	8	1	200	2	N	-0-			-0-
02	224 #	188	-0-	-36 B	-395	7	1	181	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-252	CANCELLED UNDERAGE ->		-143								
03	217 #	208	-0-	-9 B	-261	8	1	200	2	N	-0-			-0-
04	210 #	187	-0-	-23 B	-284	8	1	179	2	N	-0-			-0-
05	217 #	193	-0-	-24 B	-308	7	1	186	2	N	-0-			-0-
06	210 #	187	-0-	-23 B	-331	7	1	180	2	N	-0-			-0-

LOVELLS LAKE (HET) 55184 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 30 RRCID -> 152016 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6695 - 6734

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	4	1	103	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	4	1	114	2	Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
BEAUMONT LAUNCH CLUB B WELL #: 1 RRCID -> 159184 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7524 - 7536

01	310 N	306	-0-	-4	-0-	12	1	294	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	11	1	265	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	12	1	294	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	12	1	274	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	11	1	285	2	Y	-0-			-0-
*06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	Y	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 162242 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532

01	527 N	476	-0-	-51	-0-	333	1	143	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	420	-0-	-56	-0-	300	1	120	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	465	-0-	-31	-0-	332	1	133	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	352	1	88	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	455	-0-	-10	-0-	333	1	122	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	319	1	106	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 17 RRCID -> 167436 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540

01	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 167710 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522

01	1643 N	1501	-0-	-142	-0-	462	1	1039	2	Y	-0-			-0-
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	418	1	938	2	Y	-0-			-0-
03	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	462	1	1039	2	Y	-0-			-0-
04	1440 N	1364	-0-	-76	-0-	471	1	893	2	Y	-0-			-0-
05	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	445	1	943	2	Y	-0-			-0-
*06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	431	1	1021	2	Y	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 170087 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548

01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 62 RRCID -> 172180 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7508 - 7517

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 184007 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7478 - 7508

01	434 N	430	-0-	-4	-0-	17	1	413	2	Y	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	322	-0-	-112	-0-	12	1	310	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	312	-0-	-108	-0-	13	1	299	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	308	-0-	-126	-0-	12	1	296	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	11	1	287	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
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	190	1	145	2	Y	42	39	1			8
						46	9									
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	172	1	131	2	Y	28	32	1			4
						31	9									
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	190	1	145	2	Y	30	31	1			3
						33	9									
04	360 N	333	-0-	-27	-0-	194	1	110	2	Y	26	24	1			5
						29	9									
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	183	1	118	2	Y	25	24	1			6
						28	9									
06	360 N	322	-0-	-38	-0-	176	1	115	2	Y	28	30	1			4
						31	9									

BROUSSARD TRUST WELL #: 8 RRCID -> 186133 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7400 - 7544

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 34 RRCID -> 187608 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7548 - 7559

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 52 RRCID -> 192318 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7454 - 7552

01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	N	-0-					-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-					-0-
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	8	1	209	2	N	-0-					-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	8	1	199	2	N	-0-					-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	7	1	193	2	N	-0-					-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 51 RRCID -> 207448 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7478 - 7520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 46 RRCID -> 250035 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7507 - 7527

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOVELLS LAKE, NORTH 55186 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 188104 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8447 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6418	3	133	9	N	121	182	1			892
02	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					892
03	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	3			N	-0-	185	1			707
04	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	3			N	-0-					707
05	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-	168	1			539
06	4530 X	303	-0-	-4227	-0-	303	3			N	-0-	184	1			355

MILESTONE OPERATING, INC. 567103
FAILOR, E.K. WELL #: 9 RRCID -> 242866 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7174 - 7182

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	217 N	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	2	N	-0-					-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	6	1	178	2	N	-0-					-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	8	1	196	2	N	-0-					-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	8	1	188	2	N	-0-					-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	8	1	195	2	N	-0-					-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	7	1	189	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOVELLS LAKE, N. (7800) 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JEFFERSON LAND CO WELL #: 1 RRCID -> 175352 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8406 - 8456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 251469 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5082 - 5088

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
QUINN, B. E. UNIT WELL #: 1R RRCID -> 175777 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8430 - 8438

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX) 55444 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
BSMC, LP WELL #: 2 RRCID -> 176649 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12268 - 12276

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2019 - P/A 02/25/19

LUCKY (THOMPSON 10100) 55468 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANDERSON WELL #: 1T RRCID -> 275419 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10122 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			369

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200) 55473 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 279212 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9839 - 9860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

LUCKY, WEST (BLANCHE) 55476 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
RUGELEY, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 10596

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2019 - PLUGGED 02/19/19

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (F-16) 55476 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUEBNER, JOHN A. JR. 410884
HUEBNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 115166 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 192886 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER) 55476 385 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF -B- WELL #: 1 U RRCID -> 007093 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	494 R	494	-0-	-0-	-0-	323	1	171	9	N	155	107	1			131
02	975 R	975	-0-	-0-	-0-	471	1	504	9	N	458	504	1			85
03	648 R	648	-0-	-0-	-0-	397	1	251	9	N	228	169	1			144
04	755 R	755	-0-	-0-	-0-	425	1	330	9	N	300	306	1			138
05	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					138
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER) 55476 440 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 053386 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 2803 - 2823

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (SLOAN SAND) 55476 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
LOUIS WOLF WELL #: 3 RRCID -> 112158 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 2260 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (8,870) 55476 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 257138 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8802 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LUCKY LEON (EY-3) 55488 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 232630 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		718	-0-	718	718	340	3	378	9	Y	344	612	1			571
02	DLQ G-10		1317	-0-	1317	2035	846	3	471	9	Y	428	133	1			866
03	2516	N	481	-0-	-2035	-0-	340	3	141	9	Y	128	215	1			779
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	231	3	930	5	Y	405	384	1			800
							446	9									
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	642	3	925	5	Y	453	385	1			868
							498	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					868

LUCKY LEON (EY-8) 55488 072 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 250665 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY LEON (EY-9) 55488 073 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 254764 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT			-0-

LUCKY LEON (EY-17) 55488 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
KIAMU-JOHNSON (1-S) WELL #: 1 L RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2) 55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214

01	14880	4523	-0-	-10357	40775	4483	3	40	9	N	36			42
02	13440	2763	-0-	-10677	30098	2739	3	24	9	N	22			64
03	14880	734	-0-	-14146	15952	727	3	7	9	N	6			70
04	14400	76	-0-	-14324	1628	3	3	73	9	N	66			136
05	13144 #	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-			136
06	4380 #	1910	-0-	-2470	-0-	1910	3			N	-0-			136

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYDIA (1700) 55890 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
DANKLEFS WELL #: 1T RRCID -> 283922 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1788 - 1790

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYDIA (4100) 55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
WIED WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS (GEORGETOWN) 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870

01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1021	2	52	9	N	47					115
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	498	2	105	9	N	95	101	1			109
03	1085 N	140	-0-	-945	-0-	104	2	36	9	N	33	115	1			27
04	1050 N	913	-0-	-137	-0-	817	2	96	9	N	87					114
05	682 N	485	-0-	-197	-0-	446	2	39	9	N	35	111	1			38
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	262	2	41	9	N	37					75

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1373	2	96	9	N	87	102	1			86
02	1512 N	1124	-0-	-388	-0-	1063	2	61	9	N	55	78	1			63
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1592	2	86	9	N	78	75	1			66
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1639	2	76	9	N	69					135
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1565	2	73	9	N	66	168	1			33
06	1620 N	1569	-0-	-51	-0-	1501	2	68	9	N	62					95

PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1156	2	123	9	N	112	103	1			125
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1091	2	129	9	N	117	182	1			60
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1044	2	133	9	N	121					181
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	943	2	105	9	N	95	185	1			91
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1068	2	124	9	N	113	179	1			25
*06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	999	2	40	9	N	36					61

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

01	372 N	304	-0-	-68	-0-	280	2	24	9	N	22	114	1			51
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	330	2	35	9	N	32					83
03	527 N	406	-0-	-121	-0-	344	2	62	9	N	56	101	1			38
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	451	2	34	9	N	31					69
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	425	2	40	9	N	36					105
06	390 N	343	-0-	-47	-0-	304	2	39	9	N	35					140

KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092

01	589 N	536	-0-	-53	-0-	482	2	54	9	N	49					90
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1284	2	124	9	N	113	117	1			86
03	899 N	865	-0-	-34	-0-	811	2	54	9	N	49					135
04	510 N	416	-0-	-94	-0-	377	2	39	9	N	35					170
05	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	992	2	72	9	N	65	186	1			49
06	840 N	738	-0-	-102	-0-	714	2	24	9	N	22					71

LYONS (GEORGETOWN) //CONT.// 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LISA WELL #: 1 D RRCID -> 106267 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4734 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M. GASTON (QUEEN CITY "A") 56204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TRINITY
BASA RESOURCES, INC. 053974
SIMMS WELL #: 2R RRCID -> 138158 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
WALTON/KOONCE WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO) 56474 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
JTL OPERATING CO., INC 448052
DEER CREEK WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	1456	-0-	1456	1456	1456	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	666	-0-	666	2122	666	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	692	-0-	692	2814	692	2		N	-0-			-0-
*06	3487	498	-0-	-2989	-0-	498	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 03/30/2013 TOTAL DEPTH 17174 PERF.19523 - 19553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53

MADISONVILLE (DEXTER LOWER) 56590 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
OSBORNE, G. J. WELL #: 4 RRCID -> 147415 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
MATHIS, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANNON, W. E. WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215

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-

STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056

01	21296 X	4564	-0-	-16732	-0-	4564	3			Y	-0-					64
02	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4	1	4183	3	Y	-0-					64
03	4495 X	3996	-0-	-499	-0-	12	1	3984	3	Y	-0-					64
04	4410 X	3743	-0-	-667	-0-	3743	3			Y	-0-					64
*05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			Y	-0-					64
06	4410 X	4125	-0-	-285	-0-	4056	3	69	9	Y	63	63	1			64

MADISONVILLE (DEXTER 8800) 56590 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JOHNSTON UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 007107 COMPL. DATE 07/24/1953 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9114 - 9195

01	3565 #	117	-0-	-3448	-0-	30	1	87	2	Y	-0-					12
02	2800 #	1296	-0-	-1504	-0-	250	1	1046	2	Y	-0-					12
03	3100 #	518	-0-	-2582	-0-	100	1	418	2	Y	-0-					12
04	3000 #	1893	-0-	-1107	-0-	290	1	1603	2	Y	-0-					12
05	2635 #	501	-0-	-2134	-0-	220	1	281	2	Y	-0-					12
06	1380 #	21	-0-	-1359	-0-	10	1	11	2	Y	-0-					12

MADISONVILLE (GLEN ROSE) 56590 565 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
ORO RESOURCES, LLC 626507
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280173 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	3			Y	-0-					51
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					51
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					51
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					51
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					51
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

MADISONVILLE (RODESSA) 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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225940 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ETX ENERGY, LLC 255141
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404

01	3100 X	364	-0-	-2736	-0-	45	1	293	2	N	24	195	1			116
						26	9									
02	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	360	1	2468	2	N	46					162
						51	9									
03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	465	1	2954	2	N	87					249
						96	9									
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	450	1	2720	2	N	42	183	1			108
						46	9									
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	465	1	2674	2	N	65					173
						72	9									
06	3000 X	2449	-0-	-551	-0-	435	1	1967	2	N	43					216
						47	9									

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427

01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					177
02	1904 N	1827	-0-	-77	-0-	1827	2			N	-0-					177
03	2139 N	2083	-0-	-56	-0-	2083	2			N	-0-					177
04	2100 N	1966	-0-	-134	-0-	1966	2			N	-0-					177
05	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			N	-0-					177
06	2010 N	1886	-0-	-124	-0-	1886	2			N	-0-					177

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

01	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	108	1	1260	2	N	-0-					-0-
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	99	1	1161	2	N	-0-					-0-
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	109	1	1263	2	N	-0-					-0-
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	115	1	1337	2	N	-0-					-0-
05	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	111	1	1267	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1233	-0-	-87	-0-	101	1	1132	2	N	-0-					-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466

01	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	101	1	1177	2	N	-0-					-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	92	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	98	1	1135	2	N	-0-					-0-
04	1230 N	1107	-0-	-123	-0-	88	1	1019	2	N	-0-					-0-
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	117	1	1334	2	N	-0-					-0-
*06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	103	1	1164	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
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	59	1	685	2	N	9					166
							10	9									
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	53	1	624	2	N	13					179
							14	9									
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	57	1	659	2	N	10	177	1			12
							11	9									
04	720	N	366	-0-	-354	-0-	29	1	335	2	N	2					14
							2	9									
05	775	N	632	-0-	-143	-0-	50	1	571	2	N	10					24
							11	9									
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	61	1	686	2	N	11					35
							12	9									

CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614

01	744	N	458	-0-	-286	-0-	35	1	409	2	N	13					119
							14	9									
02	644	N	397	-0-	-247	-0-	30	1	347	2	N	18					137
							20	9									
03	744	N	521	-0-	-223	-0-	40	1	464	2	N	15					152
							17	9									
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	34	1	391	2	N	-0-					152
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	54	1	619	2	N	3					155
							3	9									
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	52	1	591	2	N	4					159
							4	9									

HALL,GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492

01	341	N	334	-0-	-7	-0-	26	1	300	2	N	7					104
							8	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	272	2	N	6					110
							7	9									
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	25	1	290	2	N	7					117
							8	9									
04	330	N	172	-0-	-158	-0-	14	1	157	2	N	1					118
							1	9									
05	341	N	147	-0-	-194	-0-	12	1	132	2	N	3					121
							3	9									
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	460	2	N	8					129
							9	9									

HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480

01	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	132	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1514	-0-	-26	-0-	119	1	1395	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	131	1	1513	2	N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	135	1	1558	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	132	1	1504	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	120	1	1354	2	N	-0-					-0-

PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526

01	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	106	1	1235	2	N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	99	1	1162	2	N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	121	1	1396	2	N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	122	1	1409	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	99	1	1131	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	103	1	1157	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
01	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	152	1	1779	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1720	-0-	-72	-0-	135	1	1585	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	148	1	1713	2	N	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	155	1	1798	2	N	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	154	1	1756	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	139	1	1566	2	N	-0-					-0-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456

01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	103	1	1203	2	N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	86	1	1010	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	799	-0-	-410	-0-	64	1	735	2	N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	106	1	1224	2	N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	102	1	1166	2	N	-0-					-0-
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	93	1	1043	2	N	-0-					-0-

STRAWTHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542

01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	134	1	1591	2	Y	14					62
							15	9									
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	122	1	1451	2	Y	1					63
							1	9									
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	136	1	1565	2	Y	17					80
							19	9									
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	140	1	1632	2	Y	14					94
							15	9									
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	138	1	1595	2	Y	18					112
							20	9									
06	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	125	1	1408	2	Y	18					130
							20	9									

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574

01	465	N	439	-0-	-26	-0-	35	1	404	2	Y	-0-					13
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	377	2	Y	-0-					13
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	55	1	635	2	Y	-0-					13
04	420	N	251	-0-	-169	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					13
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	44	1	504	2	Y	-0-					13
06	510	N	365	-0-	-145	-0-	30	1	335	2	Y	-0-					13

CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314

01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	725	1	2192	2	N	35					161
							39	9									
02	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	700	1	2006	2	N	22					183
							24	9									
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	775	1	1975	2	N	18	171	1			30
							20	9									
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	750	1	2050	2	N	11					41
							12	9									
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	775	1	2105	2	N	16					57
							18	9									
*06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	725	1	1960	2	N	13					70
							14	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
01	1023	N	787	-0-	-236	-0-	773	2	14	9	N	13					182
02	1064	N	697	-0-	-367	-0-	688	2	9	9	N	8					190
03	1085	N	990	-0-	-95	-0-	984	2	6	9	N	5					195
04	750	N	278	-0-	-472	-0-	278	2			N	-0-	171	1			24
05	775	N	546	-0-	-229	-0-	543	2	3	9	N	3					27
06	960	N	779	-0-	-181	-0-	762	2	17	9	N	15					42

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478

01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	41	1	482	2	N	6					56
							7	9									
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	36	1	428	2	N	5					61
							6	9									
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	42	1	479	2	N	-0-					61
04	510	N	317	-0-	-193	-0-	25	1	292	2	N	-0-					61
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	41	1	469	2	N	9					70
							10	9									
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	37	1	422	2	N	3					73
							3	9									

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528

01	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1388	2	8	9	N	7					129
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1280	2	12	9	N	11					140
03	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1344	2	11	9	N	10					150
04	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1312	2	8	9	N	7					157
05	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1403	2	8	9	N	7					164
06	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	1236	2	9	9	N	8					172

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355

01	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1630	2	11	9	N	10					29
02	1512	N	1506	-0-	-6	-0-	1489	2	17	9	N	15					44
03	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1549	2	17	9	N	15					59
04	1590	N	1469	-0-	-121	-0-	1452	2	17	9	N	15					74
05	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1637	2	12	9	N	11					85
06	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	1434	2	10	9	N	9					94

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531

01	837	N	747	-0-	-90	-0-	58	1	683	2	N	5					212
							6	9									
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	59	1	689	2	N	6	180	1			38
							7	9									
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	65	1	750	2	N	12					50
							13	9									
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	61	1	701	2	N	5					55
							6	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	67	1	760	2	N	13					68
							14	9									
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	67	1	752	2	N	9					77
							10	9									

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	48	1	562	2	N	17					34
							19	9									
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	N	14					48
							15	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	48	1	557	2	N	18					66
							20	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	629	2	N	-0-					66
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	57	1	648	2	N	16					82
							18	9									
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	58	1	651	2	N	12					94
							13	9									

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A

01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1783	-0-	-177	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	8	1	1950	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1586	-0-	-424	-0-	15	1	1571	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	1803	3			Y	-0-					-0-

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

01	18512	X	3799	-0-	-14713	-0-	9	1	3790	3	Y	-0-					68
02	3528	X	3385	-0-	-143	-0-	3	1	3382	3	Y	-0-					68
03	4247	X	3623	-0-	-624	-0-	3623	3			Y	-0-					68
04	4110	X	3356	-0-	-754	-0-	3356	3			Y	-0-					68
05	4061	X	2956	-0-	-1105	-0-	72	1	2884	3	Y	-0-					68
06	3690	X	820	-0-	-2870	-0-	35	1	785	3	Y	-0-					68

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486

01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					40
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295

01	1850	N	670	-0-	-1180	-0-	471	1	199	3	Y	-0-					15
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					15
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					15
04	660	N	541	-0-	-119	-0-	541	3			Y	-0-					15
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			Y	-0-					15
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					15

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
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
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	77	1	1554	3	N	-0-					157
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	176	1	1299	3	N	29	165	1			21
							32	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	133	1	1502	3	N	-0-					21
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1955	3	73	9	N	66					87
*05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	257	1	1346	3	N	25					112
							28	9									
*06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					112

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	10	1	1564	3	N	33					171
							36	9									
02	1456	N	1430	-0-	-26	-0-	1411	3	19	9	N	17					188
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	3	1	1550	3	N	19	167	1			40
							21	9									
04	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	1515	3	36	9	N	33					73
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1585	3	23	9	N	21					94
06	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	4	1	1498	3	N	6	1	8			99
							7	9									

EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	628	-0-	-364	-0-	42	1	586	3	N	-0-					19
02	896	N	788	-0-	-108	-0-	86	1	646	3	N	51					70
							56	9									
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	99	1	1232	3	N	-0-					70
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					70
*05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	185	1	1024	3	N	-0-					70
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					70

FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	35	1	2175	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2117	-0-	-39	-0-	2117	3			Y	-0-					-0-
03	2387	X	2125	-0-	-262	-0-	19	1	2106	3	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1937	-0-	-373	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
05	2356	X	1666	-0-	-690	-0-	22	1	1644	3	Y	-0-					-0-
*06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					-0-

ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	553	-0-	-2447	2469	16	1	537	3	Y	-0-					35
02	2469	N	-0-	-0-	-2469	-0-					Y	-0-					35
03	713	N	481	-0-	-232	-0-	7	1	474	3	Y	-0-					35
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	827	3	97	9	Y	88	88	1			35
*05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-					35
*06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	3	1	1487	3	Y	-0-					35

MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	8	1	130	3	N	-0-					658
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	3			N	-0-					658
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					658
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					658
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					658
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					658

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376

01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1	1	1743	3	N	3					22
						3	9									
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1557	3	15	9	N	14					36
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					36
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	22	1	1718	3	N	27	1	8			62
						30	9									
05	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1721	3	7	9	N	6					68
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1730	3	10	9	N	9					77

LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404

01	1984 N	1913	-0-	-71	-0-	1900	3	13	9	N	12					67
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1711	3	17	9	N	15					82
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1773	3	11	9	N	10					92
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1848	3	19	9	N	17					109
*05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1391	1	570	3	N	10					119
						11	9									
*06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2148	3	19	9	N	17					136

ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410

01	1209 N	1011	-0-	-198	-0-	21	1	987	3	N	3					132
						3	9									
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	154	1	922	3	N	28					160
						31	9									
03	1147 N	985	-0-	-162	-0-	56	1	929	3	N	-0-					160
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-	138	1			22
05	1240 N	1048	-0-	-192	-0-	139	1	905	3	N	4					26
						4	9									
*06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	993	3	N	6					32
						7	9									

JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176

01	899 N	835	-0-	-64	-0-	835	3			N	-0-					150
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	52	1	700	3	N	37					187
						41	9									
03	806 N	672	-0-	-134	-0-	669	3	3	9	N	3					190
04	810 N	659	-0-	-151	-0-	659	3			N	-0-	168	1			22
05	868 N	610	-0-	-258	-0-	610	1			N	-0-					22
06	660 N	287	-0-	-373	-0-	287	3			N	-0-					22

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294

01	3000 N	1773	-0-	-1227	5871	1773	3			Y	-0-					35
02	2800 N	1599	-0-	-1201	4670	3	1	1596	3	Y	-0-					35
03	3100 N	1763	-0-	-1337	3333	1763	3			Y	-0-					35
04	3000 N	1830	-0-	-1170	2163	1733	3	97	9	Y	88	88	1			35
*05	3100 N	1797	-0-	-1303	860	2	1	1795	3	Y	-0-					35
*06	2574 N	1714	-0-	-860	-0-	1714	3			Y	-0-					35

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1247	-0-	-1753	3662	4	1	1224	3	Y	17					101
							19	9									
02	2800	N	1089	-0-	-1711	1951	1088	3	1	9	Y	1					102
03	3100	N	1251	-0-	-1849	102	1237	3	14	9	Y	13					115
04	1200	N	643	-0-	-557	-0-	41	1	592	3	Y	9					124
							10	9									
05	1209	N	235	-0-	-974	-0-	235	3			Y	-0-					124
06	1200	N	267	-0-	-933	-0-	266	3	1	9	Y	1					125

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456

01	3000	N	1766	-0-	-1234	6328	1766	3			Y	-0-					59
02	2800	N	1682	-0-	-1118	5210	1682	3			Y	-0-					59
03	3100	N	1708	-0-	-1392	3818	15	1	1693	3	Y	-0-					59
04	3000	N	1855	-0-	-1145	2673	1855	3			Y	-0-					59
*05	3100	N	1920	-0-	-1180	1493	3	1	1917	3	Y	-0-					59
*06	3000	N	1835	-0-	-1165	328	1763	3	72	9	Y	65	65	1			59

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474

01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1	1	1021	3	N	-0-					165
02	1120	N	932	-0-	-188	-0-	932	3			N	-0-					165
03	1023	N	872	-0-	-151	-0-	44	1	828	3	N	-0-					165
04	990	N	314	-0-	-676	-0-	314	3			N	-0-					165
05	1023	N	228	-0-	-795	-0-	5	1	223	3	N	-0-					165
06	840	N	211	-0-	-629	-0-	2	1	209	3	N	-0-					165

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187

01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2195	3	34	9	N	31					160
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	31	1	2055	3	N	18					178
							20	9									
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					178
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	5	1	2290	3	N	-0-					178
*05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-	162	1			16
*06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2314	3	19	9	N	17					33

JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277

01	2325	X	1775	-0-	-550	-0-	1775	3			N	-0-					123
02	2100	X	1653	-0-	-447	-0-	62	1	1585	3	N	5					128
							6	9									
03	2325	X	1854	-0-	-471	-0-	1	1	1805	3	N	44					172
							48	9									
04	1800	X	1769	-0-	-31	-0-	1756	3	13	9	N	12					184
*05	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	2	1	1850	3	N	-0-					184
06	1800	X	1074	-0-	-726	-0-	19	1	1055	3	N	-0-					184

STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	44	-0-	44	44	44	1			N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					19

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481

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
01	1829 N	1149	-0-	-680	-0-	1149	3			N	-0-					41
02	1204 N	1126	-0-	-78	-0-	1126	3			N	-0-					41
03	1364 N	1137	-0-	-227	-0-	2	1	1135	3	N	-0-					41
04	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	1029	3			N	-0-					41
05	1240 N	1100	-0-	-140	-0-	9	1	1091	3	N	-0-					41
06	1110 N	1053	-0-	-57	-0-	1053	3			N	-0-					41

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT	9054	-0-	9054	9054	9054	3			N	-0-					125
03	14B2 EXT	8489	-0-	8489	17543	8489	3			N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17543					N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17543					N	-0-					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17543					N	-0-					125

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	63	1			44

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1317	-0-	-1070	-0-	1317	3			N	-0-					127
02	2156	N	976	-0-	-1180	-0-	965	3	11	9	N	10					137
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2	1	2248	3	N	25					162
							28	9									
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2109	3	23	9	N	21					183
*05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	1	1	2347	3	N	-0-					183
06	2190	N	1798	-0-	-392	-0-	4	1	1787	3	N	6					189
							7	9									

NZ OPERATING COMPANY INC. 616986
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490

01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1185	3	3	9	N	3					108
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1105	3	32	9	N	29					137
03	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	1152	3	3	9	N	3					140
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	3	13	9	N	12					152
05	1271	N	934	-0-	-337	-0-	925	3	9	9	N	8					160
06	1110	N	977	-0-	-133	-0-	968	3	9	9	N	8					168

PARTEN OPERATING INC. 642718
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245

01	2480	N	112	-0-	-2368	-0-	88	1	24	9	N	22					129
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	79	1	2169	2	N	15					144
							17	9									
03	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	88	1	2358	2	N	10					154
							11	9									
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	85	1	2221	2	N	13					167
							14	9									
05	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	88	1	2379	2	N	13					180
							14	9									
*06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	85	1	2243	2	N	12					192
							13	9									

SAXET OPERATING CO.,INC. 749525
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2448	3	20	9	N	18					160
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2370	3	19	9	N	17					177
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2367	3	19	9	N	17					194
04	2400	N	2379	-0-	-21	-0-	2367	3	12	9	N	11					205
05	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	2535	3	17	9	N	15					220
*06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2353	3	17	9	N	15					235

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A

01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2131	3	13	9	N	12					101
02	1932	N	1837	-0-	-95	-0-	1823	3	14	9	N	13					114
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2159	3	12	9	N	11					125
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2159	3	13	9	N	12					137
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2133	3	12	9	N	11					148
06	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	1982	3	13	9	N	12					160

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305

01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2623	3	34	9	N	31					87
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2084	3	37	9	N	34					121
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2288	3	37	9	N	34					155
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2551	3	39	9	N	35					190
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2296	3	45	9	N	41	185	1			46
*06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2385	3	36	9	N	33					79

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314

01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1248	3	14	9	N	13					88
02	1008	N	971	-0-	-37	-0-	958	3	13	9	N	12					100
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	3	14	9	N	13					113
04	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1179	3	11	9	N	10					123
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1107	3	13	9	N	12					135
*06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1149	3	10	9	N	9					144

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	545	-0-	-292	-0-	135	1	393	2	N	15					127
							17	9									
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	325	1	1003	2	N	36					163
							40	9									
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	289	1	893	2	N	35					198
							39	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	266	1	790	2	N	28	183	1			43
							31	9									
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	349	1	924	2	N	34					77
							37	9									
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	342	1	597	2	N	26					103
							29	9									

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788

01	217	N	201	-0-	-16	-0-	51	1	150	2	N	-0-					195
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	48	1	148	2	N	-0-					195
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	51	1	161	2	N	-0-					195
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	53	1	156	2	N	-0-					195
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	50	1	141	2	N	-0-					195
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	117	1	220	2	N	-0-					195

VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	46	1	133	2	N	-0-					110
02	168	N	57	-0-	-111	-0-	14	1	43	2	N	-0-					110
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	19	1	60	2	N	-0-					110
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	40	1	124	2	N	-0-					110
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	N	-0-					110
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	34	1	53	2	N	-0-					110

VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690

01	155	N	62	-0-	-93	-0-	16	1	46	2	N	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	15	1	46	2	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	28	1	85	2	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	33	1	99	2	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	48	1	139	2	N	-0-					-0-
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	26	1	39	2	N	-0-					-0-

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN) 56593 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CARMICHAEL WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250

01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	27	1	77	2	N	-0-					134
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	18	1	54	2	N	-0-					134
03	93	#	34	-0-	-59	-0-	8	1	26	2	N	-0-					134
04	90	#	88	-0-	-2	-0-	21	1	67	2	N	-0-					134
*05	93	#	54	-0-	-39	-0-	13	1	41	2	N	-0-					134
*06	90	#	60	-0-	-30	-0-	19	1	41	2	N	-0-					134

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) 56595 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
VICK, M. Y. WELL #: 4 RRCID -> 127160 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					85
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	N	13					98
							14	9									
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	14	2	N	7					105
							8	9									
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	8					113
							9	9									
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	6	2	N	7					120
							8	9									
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	5	1	11	2	N	7					127
							8	9									

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250) 56595 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MOSS-MALONE WELL #: 3 RRCID -> 197255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9014 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	24	1	69	2	N	-0-					40
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	16	1	51	2	N	-0-					40
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	27	1	82	2	N	-0-					40
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	23	1	71	2	N	-0-					40
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	N	-0-					40
*06	120	N	63	-0-	-57	-0-	24	1	39	2	N	-0-					40

MAGILLA, WEST (WOODBINE) 56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 205761 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14549 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					208
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	1					209
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	N	3					212
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	N	1					213
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1					214
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					214

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 283786 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11719 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 285559 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BROUSSARD, J. E. WELL #: RRCID -> 271512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13446 - 13454

01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 2 RRCID -> 068588 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUFFY, G.A. WELL #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
HALAMICEK, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DEBRUHL, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 198368 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2154 - 2164

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 138 RRCID -> 255244 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894			Y	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B123 RRCID -> 076030 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: B122 RRCID -> 089398 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5440 - 5443

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F- 2) 56688 018 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B168 RRCID -> 272433 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5566 - 5568

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-5) 56688 054 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: C247 RRCID -> 263601 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5780 - 5793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F- 6) 56688 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: B158 RRCID -> 282639 COMPL. DATE 04/09/2017 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5811 - 5814

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE ESTATE WELL #: C260 RRCID -> 285830 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5860 - 5864

01	3751	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-			-0-
02	3388	-0-	-0-	-3388	-0-			N	-0-			-0-
03	3751	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F- 8) 56688 108 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: C254 RRCID -> 282351 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5895 - 5897

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-11) 56688 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES B WELL #: 146 RRCID -> 245427 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-12) 56688 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C252 RRCID -> 282349 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6289 - 9292

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-

MAGNET WITHERS (F-13) 56688 234 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C235 RRCID -> 272056 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400

01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			N	-0-					-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
*06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					-0-

PIERCE ESTATE WELL #: B157 RRCID -> 276354 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE ESTATE WELL #: C257 RRCID -> 276982 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426

01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	243	1	32	9	N	29	25	1			4
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	234	1	48	9	N	44	44	1			4
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-	4	1			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	1			N	-0-					-0-
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	1			N	-0-					-0-

PIERCE ESTATE C WELL #: 248 RRCID -> 284063 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6404 - 6406

01	1240 X	292	-0-	-948	-0-	263	1	29	9	N	26	25	1			4
02	840 X	357	-0-	-483	-0-	332	1	25	9	N	23	25	1			2
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	336	1	20	9	N	18	18	1			2
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-	2	1			-0-
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	1			N	-0-					-0-
*06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	1			N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-14) 56688 252 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: B153 RRCID -> 280589 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6508 - 6513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-22) 56688 423 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B162 RRCID -> 280588 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6834 - 6836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-23) 56688 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C141 D RRCID -> 052520 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F-26 A) 56688 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B162 RRCID -> 263815 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7154 - 7157

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B158 RRCID -> 275347 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6172 - 6175

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE ESTATE WELL #: C249 RRCID -> 283774 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6636 - 6645

01	465 X	41	-0-	-424	-0-	41	1			N	-0-	1	1			-0-
02	392 X	50	-0-	-342	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	1			N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237668 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6145 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1788	-0-	-1312	715	1283	1	505	9	Y	459	452	0			38
02	1910	N	1195	-0-	-715	-0-	619	1	576	9	Y	524	498	0			64
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	700	1	644	9	Y	585	595	0			54
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	777	1	586	9	Y	533	548	0			39
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	685	1	658	9	Y	598	597	0			40
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	554	1	645	9	Y	586	567	0			59

COCKBURN, H.C. WELL #: 152 RRCID -> 273703 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868

01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	514	1	257	9	N	234	235	0			19
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	571	1	265	9	N	241	231	0			29
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	968	1	391	9	N	355	351	0			33
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1064	1	228	9	N	207	225	0			15
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	892	1	183	9	N	166	170	0			11
06	510	N	121	-0-	-389	-0-	99	1	22	9	N	20	29	0			2

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225104 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 5110 - 5160

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225172 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	465					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	465					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	465					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	465					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	465					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	465					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (LACY ARMOUR) 56688 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C141 F RRCID -> 059239 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3640 - 3656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977

01	18817	NO RPT	-0-	-18817	-0-			N	NO RPT			65
02	16996	NO RPT	-0-	-16996	-0-			N	NO RPT			65
03	18724 #	NO RPT	-0-	-18724	-0-			N	NO RPT			65
04	18120 #	NO RPT	-0-	-18120	-0-			N	NO RPT			65
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (M-6) 56688 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 38 RRCID -> 271288 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4403 - 4408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (M-7) 56688 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C215 RRCID -> 258258 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4641 - 4643

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C 6 RRCID -> 050751 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 2640 - 2660

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4660 - 4680

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C., -B- WELL #: 16 H RRCID -> 040338 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN, H.C. 'B' WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4578 - 4588

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433

01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	1		Y	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	1		Y	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	1		Y	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	1		Y	-0-			-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	1		Y	-0-			-0-
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	1		Y	-0-			-0-

FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460

01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	1		N	-0-			-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	1		N	-0-			-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	1		N	-0-			-0-
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	1		N	-0-			-0-
06	390 N	299	-0-	-91	-0-	299	1		N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000) 56688 765 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: C262 RRCID -> 276983 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3066 - 3079

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR) 56688 774 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
G. A. DUFFY WELL #: 26 RRCID -> 278597 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600) 56688 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188368 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188256 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920

01	0	NO RPT	-0-	-0- B	466352			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	466352			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 466352												
03 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	466352			N	NO RPT			-0-
04 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	466352			N	NO RPT			-0-
05 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	466352			N	NO RPT			-0-
06 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	466352			N	NO RPT			-0-

BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188369 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887

01	0	NO RPT	-0-	-0- B	109942			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	109942			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 109942												
03 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	109942			N	NO RPT			-0-
04 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	109942			N	NO RPT			-0-
05 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	109942			N	NO RPT			-0-
06 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	109942			N	NO RPT			-0-

PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904

01	0	NO RPT	-0-	-0- B	157879			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	157879			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 157879												
03 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	157879			N	NO RPT			-0-
04 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	157879			N	NO RPT			-0-
05 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	157879			N	NO RPT			-0-
06 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	157879			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918

01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	1	N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	1	N	-0-			-0-
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1	N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C139 RRCID -> 271800 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4180) 56688 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
SHOTWELL WELL #: 1 RRCID -> 258788 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3990 - 3998

01	1736 #	1015	-0-	-721	-0-	27	1	986	2	N	2					65
						2	9									
02	1428 #	966	-0-	-462	-0-	29	1	935	2	N	2					67
						2	9									
03	1581 #	569	-0-	-1012	-0-	6	1	563	2	N	-0-					67
04	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	67	1			-0-
05	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEHMBERG-COFFEY WELL #: 3 RRCID -> 284990 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4144 - 4146

01	15500 X	6	-0-	-15494	-0-	6	1			N	-0-					-0-
02	14000 X	5	-0-	-13995	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) 56688 828 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: B160 RRCID -> 284319 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4346 - 4362

01	265	48	-0-	-217 B	-1563	48	1	N	-0-			-0-
02	441	206	-0-	-235 B	-1798	206	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1798												
03	0 N	198	-0-	198 B	-1600	198	1	N	-0-			-0-
04	0 N	198	-0-	198 B	-1402	198	1	N	-0-			-0-
05	0 N	253	-0-	253 B	-1149	253	1	N	-0-			-0-
06	0 N	193	-0-	193 B	-956	193	1	N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 D RRCID -> 040426 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4402 - 4408

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) //CONT.// 56688 828 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 281250 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4500 #2) 56688 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
E MAG WIT MIO 4500 LWR UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 283566 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4594 - 4607

01	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (SM- 23) 56688 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 282352 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 1740 - 1747

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1	N	-0-		-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1	N	-0-		-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	1	N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (5400) 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 007213 COMPL. DATE 05/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 14 RRCID -> 122703 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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 #: 23 RRCID -> 125598 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670) 56689 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
COCKBURN, H. C. WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN OIL CORP. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORO RESOURCES, LLC 626507
CAMERON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952 X	4788	-0-	-1164	-0-	4141	3	647	9	N	588	550	1			1002
02	5376 X	4490	-0-	-886	-0-	3908	3	582	9	N	529	555	1			976
03	5425 X	5167	-0-	-258	-0-	4467	3	700	9	N	636	731	1			881
04	5040 X	4952	-0-	-88	-0-	4297	3	655	9	N	595	549	1			927
05	5115 X	4210	-0-	-905	-0-	3757	3	453	9	N	412	358	1			981
06	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					981

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BSMC A-937 WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710 X	8601	-0-	-4109	-0-	7472	3	1129	9	N	1026	1043	1			259
02	11144 X	6456	-0-	-4688	-0-	5665	3	791	9	N	719	706	1			272
03	11005 X	2988	-0-	-8017	-0-	2627	3	361	9	N	328	391	1			209
*04	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	8876	3	1161	9	N	1055	1065	1			199
05	8959 X	8057	-0-	-902	-0-	7343	3	714	9	N	649	698	1			150
06	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					150

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC 950523

BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3348	3	59	9	N	54	181	1			172
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3200	3	52	9	N	47					219
03	3193	X	2856	-0-	-337	-0-	2803	3	53	9	N	48					267
04	3300	X	2493	-0-	-807	-0-	2440	3	53	9	N	48	181	1			134
05	3596	X	2187	-0-	-1409	-0-	2135	3	52	9	N	47					181
06	3480	X	2475	-0-	-1005	-0-	2429	3	46	9	N	42					223

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721

01	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11227	3	77	9	N	70	180	1			190
02	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11337	3	78	9	N	71					261
03	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12019	3	52	9	N	47	178	1			130
04	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10638	3	74	9	N	67					197
05	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10813	3	83	9	N	75					272
*06	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10367	3	41	9	N	37	174	1			135

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528

01	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					195
02	1904	X	1076	-0-	-828	-0-	945	3	131	9	N	119	180	1			134
03	2325	N	2049	-0-	-276	-0-	2007	3	42	9	N	38					172
04	2310	N	1908	-0-	-402	-0-	1862	3	46	9	N	42					214
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1405	3	37	9	N	34					248
06	1980	N	1171	-0-	-809	-0-	1151	3	20	9	N	18	178	1			88

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					180
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					180
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					180
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					180
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	18	3	3	9	N	3					183
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					183

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418

01	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9032	3	198	9	N	180	179	1			288
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5658	3	110	9	N	100					388
03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6002	3	160	9	N	145	359	1			174
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4331	3	140	9	N	127					301
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5522	3	163	9	N	148	178	1			271
*06	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6198	3	129	9	N	117					388

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142

01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1679	3	25	9	N	23					125
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1757	3	24	9	N	22					147
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1453	3	17	9	N	15					162
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1699	3	4	9	N	4					166
05	1953	N	1533	-0-	-420	-0-	1524	3	9	9	N	8					174
06	1410	N	552	-0-	-858	-0-	546	3	6	9	N	5					179

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642 X	5568	-0-	-74	-0-	5500	3	68	9	N	62					357
02	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5043	3	55	9	N	50					407
03	5301 X	4808	-0-	-493	-0-	4758	3	50	9	N	45	182	1			270
04	5400 X	4828	-0-	-572	-0-	4771	3	57	9	N	52	179	1			143
05	5642 X	4751	-0-	-891	-0-	4696	3	55	9	N	50					193
*06	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5418	3	53	9	N	48	178	1			63

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068

01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443

01	6727 X	2002	-0-	-4725	-0-	1976	3	26	9	N	24					211
02	6076 X	5908	-0-	-168	-0-	5844	3	64	9	N	58					269
03	6386 X	4368	-0-	-2018	-0-	4314	3	54	9	N	49	180	1			138
04	6180 X	3040	-0-	-3140	-0-	2995	3	45	9	N	41					179
05	6541 X	2934	-0-	-3607	-0-	2915	3	19	9	N	17					196
06	6330 X	642	-0-	-5688	-0-	631	3	11	9	N	10					206

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638

01	7626 X	7158	-0-	-468	-0-	7060	3	98	9	N	89					389
02	6888 X	3086	-0-	-3802	-0-	3005	3	81	9	N	74					463
03	7626 X	4896	-0-	-2730	-0-	4886	3	10	9	N	9	187	1			285
04	6930 X	5061	-0-	-1869	-0-	5002	3	59	9	N	54					339
05	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8323	3	90	9	N	82					421
06	6930 X	175	-0-	-6755	-0-	175	3			N	-0-	178	1			243

YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332

01	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3018	3	273	9	N	248	368	1			213
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	1967	3	143	9	N	130	190	1			153
03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2610	3	267	9	N	243	189	1			207
04	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2376	3	78	9	N	71					278
05	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	2761	3	494	9	N	449	375	1			352
*06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2817	3	161	9	N	146	182	1			316

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006 X	6013	-0-	-993	-0-	5840	3	173	9	N	157	179	1			206
02	6244 X	5430	-0-	-814	-0-	5240	3	190	9	N	173					379
03	6355 X	6302	-0-	-53	-0-	6112	3	190	9	N	173	182	1			370
04	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5668	3	179	9	N	163	359	1			174
05	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6001	3	173	9	N	157	176	1			155
06	6090 X	5993	-0-	-97	-0-	5819	3	174	9	N	158	178	1			135

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162

01	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	10375	3	406	9	N	369	380	1			203
02	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	8735	3	343	9	N	312	191	1			324
03	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9136	3	356	9	N	324	368	1			280
04	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	9929	3	328	9	N	298	361	1			217
05	10478 X	9848	-0-	-630	-0-	9463	3	385	9	N	350	371	1			196
06	10140 X	9841	-0-	-299	-0-	9589	3	252	9	N	229	186	1			239

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837

01	3565 X	2529	-0-	-1036	-0-	2529	3			N	-0-					439
02	3220 X	1947	-0-	-1273	-0-	1908	3	39	9	N	35	179	1			295
03	3565 X	3133	-0-	-432	-0-	2977	3	156	9	N	142					437
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3461	3	189	9	N	172	527	1			82
05	3534 X	2559	-0-	-975	-0-	2454	3	105	9	N	95					177
06	3030 X	2999	-0-	-31	-0-	2904	3	95	9	N	86					263

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690

01	14384 X	13313	-0-	-1071	-0-	12478	3	835	9	N	759	727	1			169
02	11480 X	10672	-0-	-808	-0-	10132	3	540	9	N	491	560	1			100
03	14787 X	10910	-0-	-3877	-0-	10362	3	548	9	N	498	373	1			225
04	14310 X	9588	-0-	-4722	-0-	8996	3	592	9	N	538	547	1			216
05	14787 X	5511	-0-	-9276	-0-	4843	3	668	9	N	607	523	1			300
06	12870 X	9973	-0-	-2897	-0-	9461	3	512	9	N	465	538	1			227

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030

01	10261 X	6911	-0-	-3350	-0-	6859	3	52	9	N	47					445
02	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	10212	3	63	9	N	57	179	1			323
03	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	3			N	-0-					323
04	8370 X	7425	-0-	-945	-0-	7417	3	8	9	N	7	180	1			150
05	10385 X	8924	-0-	-1461	-0-	8896	3	28	9	N	25					175
06	10050 X	9210	-0-	-840	-0-	9145	3	65	9	N	59	178	1			56

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000

01	12958 X	11876	-0-	-1082	-0-	10922	3	954	9	N	867	1133	1			155
02	11704 X	10462	-0-	-1242	-0-	9618	3	844	9	N	767	744	1			178
03	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	11019	3	914	9	N	831	725	1			284
04	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	11760	3	1143	9	N	1039	898	1			425
05	13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	12428	3	596	9	N	542	539	1			428
*06	13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	12022	3	1121	9	N	1019	1284	1			163

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811

01	9331 X	8422	-0-	-909	-0-	8341	3	81	9	N	74					171
02	8540 X	7706	-0-	-834	-0-	7627	3	79	9	N	72					243
03	9455 X	8217	-0-	-1238	-0-	7962	3	255	9	N	232	355	1			120
04	9150 X	7648	-0-	-1502	-0-	7647	3	1	9	N	1					121
05	8959 X	8290	-0-	-669	-0-	8290	3			N	-0-					121
06	8250 X	5738	-0-	-2512	-0-	5708	3	30	9	N	27					148

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738

01	9982 X	9619	-0-	-363	-0-	9554	3	65	9	N	59	187	1			170
02	9016 X	8047	-0-	-969	-0-	7980	3	67	9	N	61					231
03	9982 X	8877	-0-	-1105	-0-	8803	3	74	9	N	67					298
04	9660 X	8485	-0-	-1175	-0-	8417	3	68	9	N	62	179	1			181
05	9610 X	1053	-0-	-8557	-0-	1025	3	28	9	N	25					206
*06	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	13858	3	69	9	N	63	178	1			91

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184

01	2914 X	22	-0-	-2892	-0-	22	3			N	-0-					206
02	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5550	3	88	9	N	80					286
03	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6158	3	87	9	N	79					365
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2976	3	55	9	N	50	183	1			232
05	5704 X	2732	-0-	-2972	-0-	2699	3	33	9	N	30	181	1			81
06	5520 X	2503	-0-	-3017	-0-	2463	3	40	9	N	36					117

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296

01	7378 X	7077	-0-	-301	-0-	6436	3	641	9	N	583	574	1			170
02	7728 X	5406	-0-	-2322	-0-	4977	3	429	9	N	390	370	1			190
03	8556 X	6526	-0-	-2030	-0-	5969	3	557	9	N	506	553	1			143
04	8280 X	7473	-0-	-807	-0-	6801	3	672	9	N	611	538	1			216
05	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	7457	3	663	9	N	603	570	1			249
*06	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6461	3	519	9	N	472	552	1			169

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	2964	-0-	-3050	-0-	2447	3	517	9	N	470	192	1			393
02	5432	X	1447	-0-	-3985	-0-	976	3	471	9	N	428	175	1			646
03	6169	X	3734	-0-	-2435	-0-	3176	3	558	9	N	507	736	1			417
04	5970	X	5513	-0-	-457	-0-	4814	3	699	9	N	635	716	1			336
05	6169	X	5234	-0-	-935	-0-	4894	3	340	9	N	309	535	1			110
06	3600	X	2323	-0-	-1277	-0-	2047	3	276	9	N	251	159	1			202

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	19282	-0-	-0-	-0-	17862	3	1420	9	N	1291	1525	1			291
02	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	16392	3	1506	9	N	1369	1479	1			181
03	18327	X	18327	-0-	-0-	-0-	16703	3	1624	9	N	1476	1275	1			382
04	18660	X	18212	-0-	-448	-0-	16632	3	1580	9	N	1436	1480	1			338
05	19809	X	18953	-0-	-856	-0-	17332	3	1621	9	N	1474	1496	1			316
06	19170	X	18706	-0-	-464	-0-	16920	3	1786	9	N	1624	1643	1			297

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
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4017	3	263	9	N	239	181	1			276
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4298	3	254	9	N	231	184	1			323
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4330	3	246	9	N	224	372	1			175
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3688	3	232	9	N	211	180	1			206
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3660	3	252	9	N	229	179	1			256
*06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3404	3	72	9	N	65	184	1			137

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7877	-0-	-1392	-0-	7706	3	171	9	N	155					518
02	8932	X	7475	-0-	-1457	-0-	7286	3	189	9	N	172					690
03	9889	X	8835	-0-	-1054	-0-	8638	3	197	9	N	179	542	1			327
04	9570	X	8221	-0-	-1349	-0-	8049	3	172	9	N	156	187	1			296
05	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8618	3	196	9	N	178	163	1			311
*06	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9081	3	213	9	N	194	178	1			327

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8097	-0-	-1668	-0-	7939	3	158	9	N	144	181	1			205
02	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7731	3	164	9	N	149	188	1			166
03	9827	X	6717	-0-	-3110	-0-	6557	3	160	9	N	145	179	1			132
04	9510	X	6489	-0-	-3021	-0-	6372	3	117	9	N	106	177	1			61
05	9827	X	7363	-0-	-2464	-0-	7231	3	132	9	N	120					181
06	8460	X	7551	-0-	-909	-0-	7437	3	114	9	N	104					285

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	6123	3	960	9	N	873	944	1			270
02	7336 X	5837	-0-	-1499	-0-	5132	3	705	9	N	641	730	1			181
03	8122 X	6555	-0-	-1567	-0-	5729	3	826	9	N	751	734	1			198
04	7860 X	6304	-0-	-1556	-0-	5539	3	765	9	N	695	718	1			175
05	7068 X	6592	-0-	-476	-0-	5805	3	787	9	N	715	739	1			151
06	6840 X	6331	-0-	-509	-0-	5573	3	758	9	N	689	546	1			294

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564

01	6975 X	4779	-0-	-2196	-0-	4324	3	455	9	N	414	363	1			318
02	6300 X	2206	-0-	-4094	-0-	1966	3	240	9	N	218	178	1			358
03	6324 X	3326	-0-	-2998	-0-	2998	3	328	9	N	298	366	1			290
04	4620 X	1630	-0-	-2990	-0-	1334	3	296	9	N	269	363	1			196
05	4774 X	1775	-0-	-2999	-0-	1485	3	290	9	N	264	177	1			283
06	4620 X	2022	-0-	-2598	-0-	1427	3	595	9	N	541	365	1			459

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853

01	6634 X	4938	-0-	-1696	-0-	4452	3	486	9	N	442	367	1			244
02	5992 X	4170	-0-	-1822	-0-	3787	3	383	9	N	348	182	1			410
03	6634 X	5127	-0-	-1507	-0-	4696	3	431	9	N	392	554	1			248
04	5580 X	3752	-0-	-1828	-0-	3403	3	349	9	N	317	366	1			199
05	5766 X	4341	-0-	-1425	-0-	3893	3	448	9	N	407	364	1			242
06	4950 X	2764	-0-	-2186	-0-	2383	3	381	9	N	346	361	1			227

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900

01	4340 X	3754	-0-	-586	-0-	3748	3	6	9	N	5					72
02	2856 X	2681	-0-	-175	-0-	2677	3	4	9	N	4					76
03	3782 X	2558	-0-	-1224	-0-	2392	3	166	9	N	151					227
04	3660 X	1153	-0-	-2507	-0-	1057	3	96	9	N	87					314
05	3782 X	657	-0-	-3125	-0-	617	3	40	9	N	36	181	1			169
06	3630 X	1185	-0-	-2445	-0-	1061	3	124	9	N	113					282

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330

01	13330 X	8004	-0-	-5326	-0-	7310	3	694	9	N	631	543	1			356
02	11900 X	4425	-0-	-7475	-0-	4153	3	272	9	N	247	180	1			423
03	13175 X	5457	-0-	-7718	-0-	4898	3	559	9	N	508	534	1			397
04	12750 X	4756	-0-	-7994	-0-	3956	3	800	9	N	727	904	1			220
05	7998 X	2183	-0-	-5815	-0-	1592	3	591	9	N	537	180	1			577
06	7740 X	3862	-0-	-3878	-0-	3861	3	1	9	N	1	343	1			235

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21570	X	21570	-0-	-0-	-0-	18838	3	2732	9	N	2484	2537	1			261
02	19152	X	14562	-0-	-4590	-0-	12856	3	1706	9	N	1551	1285	1			527
03	26743	X	26743	-0-	-0-	-0-	24610	3	2133	9	N	1939	2007	1			459
04	25175	X	25175	-0-	-0-	-0-	21912	3	3263	9	N	2966	2988	1			437
05	21576	X	18892	-0-	-2684	-0-	16991	3	1901	9	N	1728	1734	1			431
06	25230	X	22131	-0-	-3099	-0-	20167	3	1964	9	N	1785	1783	1			433

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609

01	16492	X	13555	-0-	-2937	-0-	12624	3	931	9	N	846	1086	1			238
02	14896	X	12534	-0-	-2362	-0-	11861	3	673	9	N	612	648	1			202
03	18693	X	11770	-0-	-6923	-0-	10934	3	836	9	N	760	544	1			418
04	18090	X	13052	-0-	-5038	-0-	12205	3	847	9	N	770	900	1			288
05	18693	X	11485	-0-	-7208	-0-	10598	3	887	9	N	806	713	1			381
06	13440	X	7972	-0-	-5468	-0-	7519	3	453	9	N	412	543	1			250

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935

01	1922	N	1740	-0-	-182	-0-	1164	3	576	9	N	524	552	1			444
02	1680	N	1382	-0-	-298	-0-	891	3	491	9	N	446	567	1			323
03	1829	N	1586	-0-	-243	-0-	1024	3	562	9	N	511	559	1			275
04	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	996	3	537	9	N	488	380	1			383
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1067	3	548	9	N	498	562	1			319
06	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	927	3	512	9	N	465	551	1			233

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328

01	7502	X	5990	-0-	-1512	-0-	5478	3	512	9	N	465	565	1			215
02	6776	X	5662	-0-	-1114	-0-	5079	3	583	9	N	530	569	1			176
03	7254	X	6480	-0-	-774	-0-	5860	3	620	9	N	564	557	1			183
04	6990	X	5903	-0-	-1087	-0-	5365	3	538	9	N	489	550	1			122
05	7223	X	6669	-0-	-554	-0-	5998	3	671	9	N	610	550	1			182
06	6270	X	5553	-0-	-717	-0-	5210	3	343	9	N	312	185	1			309

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615

01	1705	N	1234	-0-	-471	-0-	897	3	337	9	N	306	192	1			174
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1167	3	442	9	N	402	378	1			198
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	207	3	513	9	N	466	548	1			116
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	276	189	1			203
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	329	372	1			160
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	539	556	1			143

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050

01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1493	3	251	9	N	228	374	1			82
02	1428	N	1280	-0-	-148	-0-	1065	3	215	9	N	195	196	1			81
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1639	3	304	9	N	276	180	1			177
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1687	3	224	9	N	204	189	1			192
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1312	3	245	9	N	223	181	1			234
06	1890	N	1524	-0-	-366	-0-	1309	3	215	9	N	195	185	1			244

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606

01	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8076	3	974	9	N	885	913	1			209
02	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	7212	3	840	9	N	764	733	1			240
03	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	7570	3	840	9	N	764	905	1			99
04	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	6332	3	718	9	N	653	550	1			202
05	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6136	3	898	9	N	816	740	1			278
*06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	4984	3	355	9	N	323	374	1			227

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7565	-0-	-1270	-0-	6822	3	743	9	N	675	747	1			247
02	7616	X	6810	-0-	-806	-0-	5954	3	856	9	N	778	748	1			277
03	8153	X	6745	-0-	-1408	-0-	6272	3	473	9	N	430	569	1			138
04	7890	X	6627	-0-	-1263	-0-	5787	3	840	9	N	764	549	1			353
05	8153	X	6154	-0-	-1999	-0-	5750	3	404	9	N	367	363	1			357
06	7320	X	6290	-0-	-1030	-0-	5508	3	782	9	N	711	744	1			324

CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977

01	2790	X	1924	-0-	-866	-0-	1510	3	414	9	N	376	371	1			375
02	2520	X	1857	-0-	-663	-0-	1484	3	373	9	N	339	358	1			356
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2159	3	397	9	N	361	558	1			159
04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2074	3	386	9	N	351	358	1			152
05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2174	3	382	9	N	347	369	1			130
06	2460	N	2427	-0-	-33	-0-	2067	3	360	9	N	327	185	1			272

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513

01	7657	X	7645	-0-	-12	-0-	7261	3	384	9	N	349	381	1			184
02	6916	X	6641	-0-	-275	-0-	6345	3	296	9	N	269	380	1			73
03	7657	X	6472	-0-	-1185	-0-	6140	3	332	9	N	302	179	1			196
04	7410	X	6176	-0-	-1234	-0-	5845	3	331	9	N	301	364	1			133
05	7657	X	6362	-0-	-1295	-0-	5832	3	530	9	N	482	364	1			251
06	7410	X	5517	-0-	-1893	-0-	5463	3	54	9	N	49	186	1			114

MANOR LAKE (10,300) 57200 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10506 - 10549

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE) 57233 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
BELCHER, W. T. "A" WELL #: 43 RRCID -> 160349 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVEL (MIOCENE) 57233 434 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
BELCHER, W.T. "A" WELL #: 26 RRCID -> 109091 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 3234 - 3239

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE BRANCH (YEGUA) 57281 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
VICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242377 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3134	-0-	-524	-0-	1839	2	1295	9	N	1177	1098	1			232
02	3304	X	1851	-0-	-1453	-0-	1078	2	773	9	N	703	776	1			159
03	3658	X	3317	-0-	-341	-0-	1997	2	1320	9	N	1200	1132	1			227
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	2394	2	1437	9	N	1306	1288	1			245
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	2068	2	1454	9	N	1322	1414	1			153
*06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	2954	2	1544	9	N	1404	1372	1			185

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
KEY-REEDER WELL #: 1 RRCID -> 226912 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2987 - 2993

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2018 - P/A 06/01/18

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS) 57299 757 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TICONDEROGA GAS UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 281490 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF.12529 - 13601

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/03/2019

TICONDEROGA GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 281611 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10649 - 11265

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TICONDEROGA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281878 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10042 - 10052

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

MARIMBA (MIDDLE WILCOX) 57468 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BP AMERICA A-303 WELL #: 1 RRCID -> 249134 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12388 - 12498

01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3129	2	283	9	N	257	191	1			327
02	2268	X	1703	-0-	-565	-0-	1576	2	127	9	N	115	202	1			240
03	2108	X	1056	-0-	-1052	-0-	1020	2	36	9	N	33	190	1			83
04	3300	X	2350	-0-	-950	-0-	2073	2	277	9	N	252	195	1			140
05	3410	X	2090	-0-	-1320	-0-	1916	2	174	9	N	158	183	1			115
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					115

MARKHAM (FRIO) 57562 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE WELL #: 5 RRCID -> 065718 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) 57578 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 21J RRCID -> 149758 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) 57578 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 15F RRCID -> 147825 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OHIO SUN UNIT WELL #: 13ET RRCID -> 184618 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6J RRCID -> 122874 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 8186

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) //CONT.// 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7750 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(CORNELIUS) 57578 342 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 39A RRCID -> 283848 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7642 - 7668

01	10633	3080	-0-	-7553	72474	3080	2		N	-0-			-0-
02	9604	2889	-0-	-6715	65759	2889	2		N	-0-			-0-
03	10633	3287	-0-	-7346	58413	3287	2		N	-0-			-0-
04	58717 X	304	-0-	-58413	-0-	304	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	225	-0-	-2968	-0-	225	2		N	-0-			-0-
06	3180 X	756	-0-	-2424	-0-	756	2		N	-0-			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE) 57578 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 41A RRCID -> 193092 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376

01	14B2 EXT	155	-0-	155	155	155	2		Y	-0-			-0-
02	295 R	140	-0-	-155	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900) 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 29A RRCID -> 161072 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7850 - 7859

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 18F RRCID -> 167197 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3558 - 3578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N (MCDONALD) 57578 646 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO SUN UNIT WELL #: 6FT RRCID -> 182598 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8320 - 8459

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874

01	14B2	EXT		217	-0-	217	217	217	2		N	-0-					-0-
02	0	W		196	-0-	196	413	196	2		N	-0-					-0-
03	0	W		202	-0-	202	615	202	2		N	-0-					-0-
04	766	R		151	-0-	-615	-0-	151	2		N	-0-					-0-
05	589	#		150	-0-	-439	-0-	150	2		N	-0-					-0-
06	570	#		151	-0-	-419	-0-	151	2		N	-0-					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)//CONT.// 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP) 57578 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 14F RRCID -> 211931 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 3 UP) 57578 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 12F RRCID -> 199351 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8597 - 8604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER) 57578 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO SUN UNIT WELL #: 2E RRCID -> 132362 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150) 57578 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO SUN UNIT WELL #: 16E RRCID -> 147912 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(7300) 57578 974 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
RUNNELLS WELL #: 1 RRCID -> 282937 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7320 - 7328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	17119	-0-	3975	3975	17064	2	55	9	N	50	190	1			73
02	11872	16534	-0-	4662	8637	16478	2	56	9	N	51					124
03	27557	16032	-0-	-11525	-0-	15883	2	149	9	N	135	179	1			80
04	16026	14373	-0-	-1653	-0-	14314	2	59	9	N	54					134
05	13144	12416	-0-	-728	-0-	12134	2	282	9	N	256	345	1			45
06	12720	9702	-0-	-3018	-0-	9326	2	376	9	N	342	180	1			207

MARKHAM,N.-BAY CITY,N.(7500) 57578 976 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 7L RRCID -> 283855 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7477 - 7480

01	2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	2324 #	2076	-0-	-248	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
03	2449 N	2134	-0-	-315	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	2294 N	150	-0-	-2144	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	2070 N	151	-0-	-1919	-0-	151	2			N	-0-					-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550) 57578 978 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 17K RRCID -> 256591 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7514 - 7518

01	14B2 EXT	186	-0-	186	186	186	2			N	-0-					-0-
02	0 W	168	-0-	168	354	168	2			N	-0-					-0-
03	0 W	173	-0-	173	527	173	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	151	-0-	-1409	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	150	-0-	-1462	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	151	-0-	-1409	-0-	151	2			N	-0-					-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900) 57578 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 15A RRCID -> 205162 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7930 - 7934

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY) 57660 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCLEAN ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007302 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF. 9624 - 9947

01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	688	1	68	3	Y	45					105
						50	9									
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	268	1	896	3	Y	2	15	1			92
						2	9									
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	460	1	429	3	Y	14					106
						15	9									
04	780 N	576	-0-	-204	-0-	508	1	51	2	Y	15					121
						17	9									
05	1302 N	950	-0-	-352	-0-	511	1	55	2	Y	14					135
						369	3	15	9							
*06	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	790	1	193	2	Y	5					140
						1551	3	6	9							

MARRS MCLEAN (MCLEAN) 57660 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROUSSARD WELL #: 2ST RRCID -> 157663 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4747	-0-	-616	-0-	4694	2	53	9	N	48					144
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4862	2	62	9	N	56					200
03	5363	X	2424	-0-	-2939	-0-	2403	2	21	9	N	19	183	1	1	8	35
04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6000	2	39	9	N	35					70
05	5456	X	3183	-0-	-2273	-0-	3153	2	30	9	N	27					97
06	5280	X	772	-0-	-4508	-0-	764	2	8	9	N	7					104

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7) 57660 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
G. W. BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270295 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11008 - 11022

01	97247	#	93076	-0-	-4171	-0-	92583	3	493	9	N	448	361	1			207
02	85176	#	81945	-0-	-3231	-0-	280	1	81246	3	N	381	358	1			230
							419	9									
03	97247	#	85203	-0-	-12044	-0-	434	1	84347	3	N	384	371	1			243
							422	9									
04	94110	#	73176	-0-	-20934	-0-	420	1	72554	3	N	184	354	1			73
							202	9									
05	97247	#	73689	-0-	-23558	-0-	300	1	72781	3	N	553	536	1			90
							608	9									
06	90060	#	69367	-0-	-20693	-0-	300	1	68700	3	N	334	352	1			72
							367	9									

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		67
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2019 - PLUGGED 04/02/19

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) 57787 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PURE, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684

*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*01	1302	#	34	-0-	-1268	-0-	25	1	9	9	N	8					133
*02	1176	#	47	-0-	-1129	-0-	39	1	8	9	N	7					140
*03	1302	#	52	-0-	-1250	-0-	42	1	10	9	N	9					149
*04	420	#	58	-0-	-362	-0-	50	1	8	9	N	7					156
*05	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					156
*06	28	R	28	-0-	-0-	-0-	22	1	6	9	N	5					161

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE) 57800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HICKS, B. B. WELL #: 2 RRCID -> 096577 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10406 - 10426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2221	2	57	9	N	52					272
02	1988 N	1738	-0-	-250	-0-	1686	2	52	9	N	47	182	1	3	8	134
03	2604 N	2075	-0-	-529	-0-	2018	2	57	9	N	52					186
04	2190 N	2024	-0-	-166	-0-	1932	2	92	9	N	84					270
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2085	2	47	9	N	43	186	1	2	8	125
06	2010 N	1787	-0-	-223	-0-	1732	2	55	9	N	50					175

MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900) 58196 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 173 WELL #: 2 RRCID -> 193441 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 1798 - 1801

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550) 58197 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 172 WELL #: 1 RRCID -> 138834 COMPL. DATE 06/15/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2547 - 2556

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800) 58197 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 186498 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2881 - 2884

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V) 58213 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 3 D RRCID -> 133690 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7130 - 7138

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159764 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159763 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600) 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIELDWOOD ENERGY LLC 267773
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109101 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15557 - 15794

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-			-0-
06	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

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-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M) 58220 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U. WELL #: 3 RRCID -> 074745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6438 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 182508 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704

01	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6302	2	34	9	Y	31	68	1			46
02	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	9103	2	59	9	Y	54	75	1			25
03	9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	9693	2	95	9	Y	86					111
04	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	8235	2	64	9	Y	58	71	1			98
05	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8603	2	40	9	Y	36	53	1			81
*06	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	8688	2	19	9	Y	17					98

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) //CONT.// 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
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
01	12741 X	10415	-0-	-2326	-0-	10358	2	57	9	Y	52	114	1			211
02	11732 X	11697	-0-	-35	-0-	11611	2	86	9	Y	78	109	1			180
03	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	13522	2	113	9	Y	103					283
04	13044 X	13044	-0-	-0-	-0-	12946	2	98	9	Y	89	109	1			263
05	13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	13023	2	95	9	Y	86	125	1			224
06	12840 X	12527	-0-	-313	-0-	12431	2	96	9	Y	87					311

STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYES, SOUTH 58651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SMGU 10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 165031 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ABACO OPERATING, LLC 000894
MOODY FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260387 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12922 - 12934

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 19) //CONT.// 58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
01	20088 X	19247	-0-	-841	-0-	19036	2	211	9	N	192	184	1			210
02	18088 X	17114	-0-	-974	-0-	16906	2	208	9	N	189	348	1			51
03	20026 X	19667	-0-	-359	-0-	458	1	19045	2	N	149					200
						164	9									
04	18720 X	17619	-0-	-1101	-0-	428	1	17103	2	N	80	169	1			111
						88	9									
*05	19570 X	19570	-0-	-0-	-0-	450	1	19024	2	N	87	170	1			28
						96	9									
*06	19160 X	19160	-0-	-0-	-0-	450	1	18449	2	N	237	181	1			84
						261	9									

MAYES SOUTH (FRIO 22) 58651 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				38

MAYES, SOUTH (FRIO 9000) 58651 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MCCOY (QUINN) 59107 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 214543 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONÈR, VERNON E., INC. 263701
VINEYARD, ROBERT S. WELL #: 1 RRCID -> 128714 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718

01	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	383	1	4873	2	N	15					135
						17	9									
02	4816 X	4657	-0-	-159	-0-	331	1	4313	2	N	12					147
						13	9									
03	5332 X	4617	-0-	-715	-0-	369	1	4233	2	N	14					161
						15	9									
04	5160 X	2185	-0-	-2975	-0-	182	1	1999	2	N	4					165
						4	9									
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-						N	-0-				165
06	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-						N	-0-				165

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
01	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	521	1	6632	2	Y	18					167
							20	9									
02	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	484	1	6308	2	Y	18					185
							20	9									
03	7533	X	6181	-0-	-1352	-0-	494	1	5670	2	Y	15					200
							17	9									
04	7290	X	3301	-0-	-3989	-0-	275	1	3020	2	Y	5					205
							6	9									
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					205
06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-					205

AMMANN, HOMER TRUST WELL #: 1ST RRCID -> 131950 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

01	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	191	1	2436	2	N	-0-					36
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	173	1	2260	2	N	2					38
							2	9									
03	2666	N	2407	-0-	-259	-0-	193	1	2211	2	N	3					41
							3	9									
04	2550	N	1299	-0-	-1251	-0-	108	1	1187	2	N	4					45
							4	9									
05	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					45
06	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					45

MCFARLAN (YEGUA) 59416 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MERTA WELL #: 1 RRCID -> 257724 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848

01	2325	#	2072	-0-	-253	-0-	151	1	1921	2	N	-0-					71
02	2016	#	1866	-0-	-150	-0-	133	1	1731	2	N	2					73
							2	9									
03	2077	N	1770	-0-	-307	-0-	142	1	1628	2	N	-0-					73
04	2010	N	1168	-0-	-842	-0-	98	1	1067	2	N	3					76
							3	9									
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					76
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					76

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

MELLON (10500) 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
LEMON, RICHARD G. 496332
KAACK, JOHN UNIT WELL #: RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/1997

MELLON (10500) //CONT.// 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
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
01	1736	X	1695	-0-	-41	-0-	1674	2	21	9	Y	19					177
02	1568	X	1012	-0-	-556	-0-	1000	2	12	9	Y	11					188
03	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1847	2	19	9	Y	17					205
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	178	1			27
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					27
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					27

HICKI, E. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074164 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A

01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	69	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

01	3844	X	3372	-0-	-472	-0-	3335	2	37	9	N	34					311
02	3472	X	939	-0-	-2533	-0-	937	2	2	9	N	2	171	1			142
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4293	2	35	9	N	32					174
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	26	182	1			18
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					18
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					18

BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 092458 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10370 - 10392

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2011

HICKL, E. L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 114679 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10560 - 10631

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MENEFEE (FRIO 4350) 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H. ROADES, INC. 341527
RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131057 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4578 - 4582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KALER ENERGY CORP. 450261
GRESHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286476 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4491 - 4494

01	0	13281	-0-	13281	13281	13272	2	9	9	N	8			8
02	0	14296	-0-	14296	27577	14272	2	24	9	N	22			30
03	12480	16995	-0-	4515	32092	16993	2	2	9	N	2			32
04	18720	11983	-0-	-6737	25355	11981	2	2	9	N	2			34
05	19344	14700	-0-	-4644	20711	14679	2	21	9	N	19			53
06	18720	13400	-0-	-5320	15391	13397	2	3	9	N	3			56

MENEFEE (FRIO 5750) 60476 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H. ROADES, INC. 341527
ROADES G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 189321 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5744 - 5748

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENEFEE (RAUN-YEGUA) 60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
RAUN WELL #: RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

MENEFEE (YEGUA) 60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FREDCO 284921
RAUN, N. WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAUN, N. WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

01	4681 #	2144	-0-	-2537	-0-	2144	2			N	-0-			25
02	3640 #	2144	-0-	-1496	-0-	2144	2			N	-0-			25
03	3928 R	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-			25
04	4312 R	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-			25
05	4567 R	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-			25
*06	4151 R	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-			25

MENEFEE (YEGUA 10050) 60476 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CRANEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B') 60519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
EGYPT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212738 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED) 60558 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
MERCHANT OPERATORS FEE WELL #: 1 RRCID -> 138156 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424

01	22355	3582	-0-	-18773	-0-	272	1	384	3	Y	2660	2645	1			51
						2926	9									
02	5164	3170	-0-	-1994	-0-	254	1	515	3	Y	2183	2147	1			87
						2401	9									
03	5880	3591	-0-	-2289	-0-	279	1	279	3	Y	2757	2703	1			141
						3033	9									
04	6256	3758	-0-	-2498	-0-	266	1	393	3	Y	2817	2880	1			78
						3099	9									
05	6306	3804	-0-	-2502	-0-	273	1	408	3	Y	2839	2781	1			136
						3123	9									
*06	5594	3427	-0-	-2167	-0-	268	1	220	3	Y	2672	2717	1			91
						2939	9									

MERCY (9100, WILCOX) 60589 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CENTRAL COLE & COKE WELL #: 2B RRCID -> 246077 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892

01	15655 #	4287	-0-	-11368	-0-	1163	1	2584	2	Y	178	253	1			140
						344	3	196	9							
02	14140 #	274	-0-	-13866	-0-	62	1	200	2	Y	11					151
						12	9									
03	8649 #	5764	-0-	-2885	-0-	1766	1	3855	2	Y	109	140	1			120
						23	3	120	9							
04	7327 R	7327	-0-	-0-	-0-	1370	1	5230	2	Y	298	200	1			218
						399	3	328	9							
05	4805 #	2826	-0-	-1979	-0-	409	1	1851	2	Y	128	279	1			67
						425	3	141	9							
06	5580 #	306	-0-	-5274	-0-	45	1	215	2	Y	23					90
						21	3	25	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
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	98	1	2722	2	N	508	541	1			92
							559	9									
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	72	1	2459	2	N	262	179	1			175
							288	9									
03	3100	N	3728	-0-	628	628	97	1	3267	2	N	331	359	1			147
							364	9									
04	3000	X	2253	-0-	-747	-0-	75	1	1895	2	N	257	180	1			224
							283	9									
05	3100	X	156	-0-	-2944	-0-	20	1	63	2	N	66					290
							73	9									
06	3000	X	592	-0-	-2408	-0-	60	1	297	2	N	214	349	1			155
							235	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 132476 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364

01	2449	X	2147	-0-	-302	-0-	595	1	1323	2	Y	48					213
							176	3	53	9							
02	2716	X	1845	-0-	-871	-0-	426	1	1364	2	Y	48	177	1			84
							2	3	53	9							
03	3007	X	1558	-0-	-1449	-0-	464	1	1013	2	Y	68					152
							6	3	75	9							
04	2910	X	1352	-0-	-1558	-0-	256	1	977	2	Y	41					193
							74	3	45	9							
05	2139	X	1683	-0-	-456	-0-	246	1	1115	2	Y	59	183	1			69
							257	3	65	9							
06	2070	X	861	-0-	-1209	-0-	133	1	638	2	Y	25					94
							62	3	28	9							

CENTRAL COAL & COKE WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303

01	1240	X	948	-0-	-292	-0-	266	1	590	2	Y	13	22	1			10
							78	3	14	9							
02	896	X	820	-0-	-76	-0-	179	1	573	2	Y	61	50	1			21
							1	3	67	9							
03	1054	X	803	-0-	-251	-0-	248	1	542	2	Y	9	14	1			16
							3	3	10	9							
04	1020	X	757	-0-	-263	-0-	144	1	551	2	Y	18					34
							42	3	20	9							
05	1054	X	675	-0-	-379	-0-	101	1	455	2	Y	14	31	1			17
							104	3	15	9							
06	930	X	501	-0-	-429	-0-	80	1	383	2	Y	1					18
							37	3	1	9							

FOSTER LUMBER CO WELL #: 3 RRCID -> 163249 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364

01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	87	1	193	2	Y	-0-					5
							25	3									
02	476	N	120	-0-	-356	-0-	29	1	91	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	164	1	357	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	40	1	153	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	41	1	187	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
06	510	N	363	-0-	-147	-0-	57	1	275	2	Y	4					4
							27	3	4	9							

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165228 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	741	-0-	-220	-0-	206	1	459	2	Y	14	17	1			2
							61	3	15	9							
02	868	X	249	-0-	-619	-0-	57	1	184	2	Y	6	7	1			1
							1	3	7	9							
03	806	X	331	-0-	-475	-0-	96	1	211	2	Y	21	20	1			2
							1	3	23	9							
04	780	X	638	-0-	-142	-0-	114	1	436	2	Y	50	46	1			6
							33	3	55	9							
05	744	X	640	-0-	-104	-0-	94	1	424	2	Y	23	17	1			12
							97	3	25	9							
*06	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	154	1	740	2	Y	43	46	1			9
							72	3	47	9							

FOSTER MINERALS "D" WELL #: 1 RRCID -> 168291 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11818 PERF.10206 - 10472

01	713	X	366	-0-	-347	-0-	80	1	178	2	Y	76	84	1			45
							24	3	84	9							
02	644	X	568	-0-	-76	-0-	102	1	326	2	Y	127					172
							140	9									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	121	1	265	2	Y	214	210	1			176
							2	3	235	9							
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	75	1	285	2	Y	125	144	1			157
							21	3	138	9							
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	85	1	384	2	Y	85	195	1			47
							88	3	94	9							
06	600	N	228	-0-	-372	-0-	29	1	138	2	Y	44					91
							13	3	48	9							

BERGER-CARNES WELL #: 2 RRCID -> 168292 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300

01	3503	X	1907	-0-	-1596	-0-	519	1	1153	2	Y	74	74	1			10
							154	3	81	9							
02	3136	X	2695	-0-	-441	-0-	624	1	1998	2	Y	64	63	1			11
							3	3	70	9							
03	3348	X	2350	-0-	-998	-0-	701	1	1531	2	Y	98	98	1			11
							10	3	108	9							
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	491	1	1873	2	Y	130	125	1			16
							143	3	143	9							
05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	1003	1	4537	2	Y	160	107	1			69
							1043	3	176	9							
*06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	523	1	2516	2	Y	126	165	1			30
							245	3	139	9							

BERGER CARNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235004 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11894 PERF.10544 - 10852

01	32488	X	12699	-0-	-19789	-0-	3500	1	7777	2	Y	352	464	1			58
							1035	3	387	9							
02	23604	X	9866	-0-	-13738	-0-	2267	1	7267	2	Y	290	300	1			48
							13	3	319	9							
03	21049	X	9039	-0-	-12010	-0-	2749	1	6002	2	Y	228	248	1			28
							37	3	251	9							
04	19200	X	7169	-0-	-12031	-0-	1363	1	5200	2	Y	191	194	1			25
							396	3	210	9							
05	18321	X	2921	-0-	-15400	-0-	434	1	1963	2	Y	66	56	1			35
							451	3	73	9							
06	12300	X	4553	-0-	-7747	-0-	703	1	3387	2	Y	120	132	1			23
							331	3	132	9							

MERCY (10950 WILCOX) 60589 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CENTRAL COAL & COKE WELL #: 1 B RRCID -> 143339 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10954 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	3866	-0-	-3822	-0-	1093	1	2428	2	Y	20	25	1			10
							323	3	22	9							
02	5572	X	3072	-0-	-2500	-0-	725	1	2322	2	Y	19					29
							4	3	21	9							
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	1223	1	2669	2	Y	6	21	1			14
							16	3	7	9							
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	724	1	2761	2	Y	28	22	1			20
							210	3	31	9							
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	616	1	2787	2	Y	47	57	1			10
							641	3	52	9							
06	3600	X	618	-0-	-2982	-0-	96	1	462	2	Y	14					24
							45	3	15	9							

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880) 61041 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 3 RRCID -> 104063 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5820 - 5856

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) 61041 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 2 U RRCID -> 086825 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6084 - 6103

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615	N	NO RPT		-0-

MIDFIELDS, S W (9150) 61054 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
AMERICAN RESOURCES, INC. 019356
WADSWORTH, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 214584 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MILBUR, EAST (3110) 61350 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BURLESON
BETRO, INC. 068324
COFFIELD-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 138418 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 3694 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	21	1	32	2	N	22					252
							24	9									
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	31	2	N	20	190	1			82
							22	9									
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	16	1	28	2	N	20					102
							22	9									
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	21	1	51	2	N	18					120
							20	9									
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	28	2	N	14					134
							15	9									
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	N	16					150
							18	9									

MILTON, E. (WILCOX 9800) 61758 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
CREST OPERATING COMPANY 189885
EAST MILTON UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 049025 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		45

HAMILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 173542 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CREST OPERATING COMPANY 189885
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 150317 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-
05	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2	Y	-0-	-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2	Y	-0-	-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 151617 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180

01	11377	X	7692	-0-	-3685	-0-	7614	2	78	9	Y	71			71
02	10164	X	7360	-0-	-2804	-0-	7272	2	88	9	Y	80	123	1	28
03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7674	2	147	9	Y	134			162
04	7440	X	7386	-0-	-54	-0-	7261	2	125	9	Y	114	244	1	32
05	7750	X	6924	-0-	-826	-0-	6830	2	94	9	Y	85			117
*06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7516	2	100	9	Y	91	122	1	86

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CREST OPERATING COMPANY //CONT.// 189885
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4UT RRCID -> 157044 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 162912 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153

01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					63
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					63
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					63
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					63
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					63
*06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					63

MILTON, N. (13000) 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CREST OPERATING COMPANY 189885
SHARMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 033420 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080

01	62 N	50	-0-	-12	-0-	9	1	41	2	N	-0-					69
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	10	1	15	2	N	-0-					69
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	22	2	18	9	N	16					85
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					85
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					85
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					85

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498

01	9176 X	8617	-0-	-559	-0-	93	1	8524	2	N	-0-					158
02	8120 X	7694	-0-	-426	-0-	114	1	7517	2	N	57	172	1			43
						63	9									
03	8804 X	8358	-0-	-446	-0-	8269	2	89	9	N	81					124
04	8490 X	8039	-0-	-451	-0-	7952	2	87	9	N	79	173	1			30
05	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	8571	2	142	9	N	129					159
06	8340 X	8337	-0-	-3	-0-	8268	2	69	9	N	63	169	1			53

HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

01	341 N	296	-0-	-45	-0-	270	2	26	9	Y	24	29	1			24
02	308 N	249	-0-	-59	-0-	228	2	21	9	Y	19	30	1			13
03	341 X	307	-0-	-34	-0-	281	2	26	9	Y	24					37
04	330 X	260	-0-	-70	-0-	218	2	42	9	Y	38	57	1			18
05	310 X	229	-0-	-81	-0-	207	2	22	9	Y	20					38
06	300 X	287	-0-	-13	-0-	256	2	31	9	Y	28	30	1			36

HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

01	1563 N	922	-0-	-641	-0-	885	2	37	9	Y	34	42	1			36
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	868	2	30	9	Y	27	43	1			20
03	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1061	2	39	9	Y	35					55
04	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1016	2	58	9	Y	53	82	1			26
05	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1161	2	34	9	Y	31					57
*06	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1205	2	44	9	Y	40	43	1			54

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CREST OPERATING COMPANY //CONT.// 189885
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
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-

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012

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-

HAMILL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140785 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210

01	12741 X	11091	-0-	-1650	-0-	10945	3	146	9	N	133					181
02	11144 X	7504	-0-	-3640	-0-	7428	3	76	9	N	69	166	1			84
03	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	11892	3	145	9	N	132	170	1			46
04	10860 X	10542	-0-	-318	-0-	10479	2	63	9	N	57					103
05	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	11623	3	164	9	N	149	174	1			78
06	11640 X	11173	-0-	-467	-0-	11018	3	155	9	N	141	176	1			43

HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234

01	3100 N	1920	-0-	-1180	4236	1848	2	72	9	Y	65	82	1			69
02	2800 N	1818	-0-	-982	3254	1760	2	58	9	Y	53	83	1			39
03	5216 X	1962	-0-	-3254	-0-	1886	2	76	9	Y	69					108
04	2250 X	1927	-0-	-323	-0-	1814	2	113	9	Y	103	159	1			52
05	2139 X	1905	-0-	-234	-0-	1839	2	66	9	Y	60					112
06	1950 X	1859	-0-	-91	-0-	1773	2	86	9	Y	78	84	1			106

GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030

01	4867 X	4130	-0-	-737	-0-	4099	2	31	9	Y	28					28
02	4816 X	4341	-0-	-475	-0-	4289	2	52	9	Y	47	47	1			28
03	5332 X	4603	-0-	-729	-0-	4564	2	39	9	Y	35					63
04	5160 X	4476	-0-	-684	-0-	4431	2	45	9	Y	41	92	1			12
05	4929 X	4329	-0-	-600	-0-	4293	2	36	9	Y	33					45
06	4650 X	4347	-0-	-303	-0-	4308	2	39	9	Y	35	46	1			34

HAMILL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132

01	4836 X	4692	-0-	-144	-0-	4659	3	33	9	N	30					147
02	4256 X	4142	-0-	-114	-0-	4081	3	61	9	N	55	167	1			35
03	4712 X	4539	-0-	-173	-0-	4518	3	21	9	N	19					54
04	4560 X	4301	-0-	-259	-0-	4301	2			N	-0-					54
05	4681 X	4508	-0-	-173	-0-	4475	3	33	9	N	30					84
06	4530 X	4409	-0-	-121	-0-	4387	3	22	9	N	20					104

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CREST OPERATING COMPANY //CONT.// 189885
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	84	1	2858	2	Y	24					189
						26	9									
02	2548 X	2332	-0-	-216	-0-	103	1	2226	2	Y	3					192
						3	9									
03	2821 X	2460	-0-	-361	-0-	2460	2			Y	-0-					192
04	2880 X	2310	-0-	-570	-0-	2304	2	6	9	Y	5	168	1			29
05	2976 X	2498	-0-	-478	-0-	2486	2	12	9	Y	11					40
*06	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2901	2	17	9	Y	15					55

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006

01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6	9	Y	5					25
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	Y	2					27
03	434 X	250	-0-	-184	-0-	248	2	2	9	Y	2					29
04	420 X	374	-0-	-46	-0-	370	2	4	9	Y	4					33
05	465 X	255	-0-	-210	-0-	251	2	4	9	Y	4					37
06	450 X	129	-0-	-321	-0-	123	2	6	9	Y	5					42

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

01	5735 X	4452	-0-	-1283	-0-	4417	2	35	9	Y	32					90
02	4844 X	4430	-0-	-414	-0-	4424	2	6	9	Y	5					95
03	4929 X	4358	-0-	-571	-0-	4348	2	10	9	Y	9					104
04	4770 X	3950	-0-	-820	-0-	3936	2	14	9	Y	13					117
05	4898 X	4329	-0-	-569	-0-	4311	2	18	9	Y	16					133
*06	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4755	2	17	9	Y	15					148

SWEENEY GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104

01	7936 X	7402	-0-	-534	-0-	93	1	7232	2	N	70	172	1			39
						77	9									
02	7168 X	6334	-0-	-834	-0-	114	1	6153	2	N	61					100
						67	9									
03	7936 X	7844	-0-	-92	-0-	7554	2	290	9	N	264	170	1			194
04	7470 X	7459	-0-	-11	-0-	7459	2			N	-0-					194
05	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					194
*06	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7647	2	47	9	N	43	167	1			70

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100

01	3627 X	3424	-0-	-203	-0-	93	1	3303	2	N	25					163
						28	9									
02	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	114	1	7517	2	N	9					172
						10	9									
03	3565 X	3347	-0-	-218	-0-	3345	2	2	9	N	2					174
04	3420 X	2948	-0-	-472	-0-	2948	2			N	-0-					174
05	3627 X	3581	-0-	-46	-0-	3570	2	11	9	N	10					184
06	3510 X	3082	-0-	-428	-0-	3048	2	34	9	N	31	158	1			57

MOHAT (3300) 62373 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SHERIDAN, H. D. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 284720 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 4141 - 4151

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MOORES (YEGUA EY-2) 62725 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 99 RRCID -> 007428 COMPL. DATE 07/27/1953 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7192 - 7236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 069676 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7162 PERF. N/A

01	5084 X	4429	-0-	-655	-0-	513	1	3642	2	Y	249	224	1			129
						274	9									
02	4564 X	4160	-0-	-404	-0-	479	1	3435	2	Y	224	211	1			142
						246	9									
03	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	544	1	3893	2	Y	229	212	1			159
						252	9									
04	4410 X	4112	-0-	-298	-0-	503	1	3353	2	Y	233	220	1			172
						256	9									
05	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	605	1	3959	2	Y	236	249	1			159
						260	9									
06	4500 X	4093	-0-	-407	-0-	532	1	3361	2	Y	182	180	1			161
						200	9									

MOORE, J. M. WELL #: 189 RRCID -> 162712 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILMAR WELL #: 2 RRCID -> 197160 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7096 - 7118

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MOORES (YEGUA 7300) 62725 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M. WELL #: 49 RRCID -> 007431 COMPL. DATE 03/15/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3043 - 3051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 8803 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2019 - P/A 01/15/19

MOORES ORCHARD* 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ETAL WELL #: 92 RRCID -> 049377 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 159 RRCID -> 059013 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 199 RRCID -> 113426 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORES ORCHARD (WILCOX) 62739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CARTER-LANGHAM, INC. 138630
FREUDENSPRUNG WELL #: 2 RRCID -> 121488 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12257 - 12650

01	7657 #	5958	-0-	-1699	-0-	1000	1	4958	2	N	-0-						27
02	6860 #	3845	-0-	-3015	-0-	1000	1	2648	2	N	179	179	2				27
						197	9										
03	7595 #	5136	-0-	-2459	-0-	1000	1	4136	2	N	-0-						27
04	7350 #	2223	-0-	-5127	-0-	1000	1	1223	2	N	-0-						27
05	5952 #	3562	-0-	-2390	-0-	1000	1	2562	2	N	-0-						27
06	5760 #	3986	-0-	-1774	-0-	1000	1	2986	2	N	-0-						27

MOORES ORCHARD (YEGUA 2) 62739 540 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE WELL #: 9C RRCID -> 102333 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7951 - 7963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE WELL #: 12T RRCID -> 117503 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.) 62849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MORELAND ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282913 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7912 - 7966

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			75
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.) 62849 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MORELAND ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210789 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8198 - 8230

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-

MOSS BLUFF, NORTH 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
MIDDLETON WELL #: 1ST RRCID -> 262466 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 14814 PERF.15780 - 15802

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
GALLOWAY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 214064 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSS BLUFF, NORTH //CONT.// 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DOBERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229803 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	49817 X	8527	-0-	-41290	-0-	256	1	8091	2	N	164				510
						180	9								
02	54336 X	54336	-0-	-0-	-0-	1076	1	51918	2	N	1220	1475	1		255
						1342	9								
03	49536 X	49536	-0-	-0-	-0-	1057	1	47287	2	N	1084	1110	1		229
						1192	9								
04	48113 X	48113	-0-	-0-	-0-	1218	1	45844	2	N	955	917	1		267
						1051	9								
05	57598 X	14011	-0-	-43587	-0-	387	1	13286	2	N	307	352	1		222
						338	9								
06	55740 X	51946	-0-	-3794	-0-	1082	1	49807	2	N	961	911	1		272
						1057	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

01	24025 X	23666	-0-	-359	-0-	23598	2	68	9	Y	62				217
02	23638 X	23638	-0-	-0-	-0-	23535	2	103	9	Y	94	194	1		117
03	26304 X	26304	-0-	-0-	-0-	32	1	26159	2	Y	103				220
						113	9								
04	24134 X	24134	-0-	-0-	-0-	24023	2	111	9	Y	101	189	1		132
05	27608 X	27608	-0-	-0-	-0-	27496	2	112	9	Y	102				234
06	25470 X	17027	-0-	-8443	-0-	16950	2	77	9	Y	70	190	1		114

MARIALLAN WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500

01	3813 X	212	-0-	-3601	-0-	54	1	158	2	Y	-0-				-0-
02	3332 X	2718	-0-	-614	-0-	506	1	2212	2	Y	-0-				-0-
03	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	469	1	1629	2	Y	-0-				-0-
04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	878	1	2127	2	Y	-0-				-0-
05	3007 X	292	-0-	-2715	-0-	116	1	176	2	Y	-0-				-0-
06	2910 X	2705	-0-	-205	-0-	854	1	1851	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD) 63196 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
DAVIS, SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 086941 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6486 - 6544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-) 63197 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
VINSON, P. E. WELL #: 4 RRCID -> 191313 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6890 - 6893

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME) 63239 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 173192 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11723 - 11743

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-

MOSSY GROVE (GEORGETOWN) 63239 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 265549 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12268 - 15591

01	5704 #	4664	-0-	-1040	-0-	434	1	4216	2	N	13					125
						14	9									
02	4620 #	4248	-0-	-372	-0-	392	1	3836	2	N	18					143
						20	9									
03	5115 #	4293	-0-	-822	-0-	434	1	3833	2	N	24					167
						26	9									
04	4890 #	4263	-0-	-627	-0-	420	1	3806	2	N	34					201
						37	9									
05	4929 #	4132	-0-	-797	-0-	436	1	3656	2	N	36					237
						40	9									
06	4560 #	3833	-0-	-727	-0-	420	1	3371	2	N	38					275
						42	9									

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
MOSSY GROVE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036327 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2108	-0-	-1860	-0-	298	1	1807	2	N	3					159
							3	9									
02	3584	X	2078	-0-	-1506	-0-	308	1	1770	2	N	-0-					159
03	3968	X	2467	-0-	-1501	-0-	330	1	2136	2	N	1	1	8			159
							1	9									
04	3840	X	3362	-0-	-478	-0-	344	1	2909	2	N	99					258
							109	9									
05	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	344	1	2909	2	N	45	177	1	2	8	124
							50	9									
*06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	328	1	2904	2	N	43	1	8			166
							47	9									

WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 173191 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650

01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	202	1	795	2	N	-0-					309
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	179	1	638	2	N	-0-					309
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	196	1	797	2	N	-0-					309
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	176	1	725	2	N	-0-					309
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	179	1	717	2	N	-0-					309
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	176	1	557	2	N	-0-					309

COLBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 178270 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DICKENS UNIT A-231 WELL #: 1 RRCID -> 180743 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901

01	2356	X	2269	-0-	-87	-0-	425	1	1809	2	N	32					92
							35	9									
02	2352	X	1977	-0-	-375	-0-	335	1	1609	2	N	30					122
							33	9									
03	2604	X	2103	-0-	-501	-0-	396	1	1693	2	N	13					135
							14	9									
04	2520	X	1939	-0-	-581	-0-	368	1	1552	2	N	17					152
							19	9									
05	2325	X	1829	-0-	-496	-0-	401	1	1419	2	N	8	1	8			159
							9	9									
06	2190	X	1727	-0-	-463	-0-	389	1	1324	2	N	13	153	1	1	8	18
							14	9									

PORTERHOUSE UNIT A-255 WELL #: 1R RRCID -> 186107 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930

01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	245	1	683	2	N	31					130
							34	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	245	1	288	2	N	6					136
							7	9									
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	258	1	1534	2	N	4	106	1			34
							4	9									
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	232	1	991	2	N	7					41
							8	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	244	1	839	2	N	-0-					41
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	215	1	1284	2	N	5	1	8			45
							6	9									

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WASH-MCADAMS WELL #: 3HR RRCID -> 186321 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	781	1	1592	2	N	2					253
							2	9									
02	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	753	1	914	2	N	52	191	1			114
							57	9									
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	743	1	1949	2	N	21					135
							23	9									
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	811	1	1633	2	N	10					145
							11	9									
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	822	1	1725	2	N	13	1	8			157
							14	9									
*06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	855	1	1360	2	N	5	2	8			160
							6	9									

WORSHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189848 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860

01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	278	1	2382	2	N	125					242
							138	9									
02	2408	X	1423	-0-	-985	-0-	231	1	1109	2	N	75	191	1			126
							83	9									
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	311	1	2646	2	N	130	179	1			77
							143	9									
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	253	1	2584	2	N	95					172
							105	9									
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	323	1	2555	2	N	115	183	1			104
							127	9									
*06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	302	1	2477	2	N	114					218
							125	9									

RIBEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191426 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233

01	1333	X	1068	-0-	-265	-0-	161	1	904	2	N	3					192
							3	9									
02	1736	X	114	-0-	-1622	-0-	43	1	71	2	N	-0-					192
03	651	N	152	-0-	-499	-0-	4	1	148	2	N	-0-					192
04	1020	N	13	-0-	-1007	-0-	13	2			N	-0-					192
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	157	1	431	2	N	-0-					192
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	276	1	333	2	N	12	1	8			203
							13	9									

TANQUERAY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 193240 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295

01	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7318	2	13	9	N	12	183	1			65
02	6524	X	6049	-0-	-475	-0-	6021	2	28	9	N	25					90
03	7068	X	7046	-0-	-22	-0-	7012	2	34	9	N	31					121
04	7080	X	6903	-0-	-177	-0-	6847	2	56	9	N	51					172
05	7316	X	6619	-0-	-697	-0-	6602	2	17	9	N	15	1	8			186
06	7080	X	6999	-0-	-81	-0-	6970	2	29	9	N	26					212

BOMBAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195306 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480

01	2573	N	2219	-0-	-354	-0-	2219	2			N	-0-					135
02	2436	N	1930	-0-	-506	-0-	1930	2			N	-0-					135
03	2666	N	2255	-0-	-411	-0-	2252	2	3	9	N	3					138
04	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2989	2	1	9	N	1					139
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					139
*06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					139

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279119 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12701 - 17660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	1298	-0-	-2205	-0-	954	1	336	2	N	7					250
						8	9									
02	3164 X	937	-0-	-2227	-0-	872	1	63	2	N	2					252
						2	9									
03	3503 X	950	-0-	-2553	-0-	950	1			N	-0-					252
04	2430 X	918	-0-	-1512	-0-	918	1			N	-0-					252
05	1364 X	955	-0-	-409	-0-	955	1			N	-0-					252
06	1260 X	940	-0-	-320	-0-	908	1	32	2	N	-0-					252

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

01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	84	1	1117	2	N	21					160
						23	9									
02	1092 N	910	-0-	-182	-0-	62	1	826	2	N	20					180
						22	9									
03	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	85	1	1026	2	N	14					194
						15	9									
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	80	1	1132	2	N	30	191	1			33
						33	9									
05	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	71	1	933	2	N	14					47
						15	9									
*06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	75	1	996	2	N	13					60
						14	9									

ZBORIL, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 130032 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778

01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	71	1	951	2	N	20					167
						22	9									
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	50	1	671	2	N	12					179
						13	9									
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	73	1	883	2	N	15					194
						17	9									
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	67	1	957	2	N	1					195
						1	9									
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	69	1	910	2	N	14					209
						15	9									
*06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	69	1	922	2	N	52					261
						57	9									

ZBORIL, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 130570 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7814 - 7880

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	537	1	7154	2	N	127	165	1			137
							140	9									
02	5908	X	5041	-0-	-867	-0-	343	1	4597	2	N	92	170	1			59
							101	9									
03	6541	X	5613	-0-	-928	-0-	419	1	5077	2	N	106					165
							117	9									
04	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	462	1	6576	2	N	120	167	1			118
							132	9									
05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	495	1	6506	2	N	119	167	1			70
							131	9									
*06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	474	1	6333	2	N	102					172
							112	9									

NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133342 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685

01	4309	X	3745	-0-	-564	-0-	261	1	3478	2	N	5					184
							6	9									
02	3892	X	2866	-0-	-1026	-0-	199	1	2667	2	N	-0-					184
03	4030	X	3358	-0-	-672	-0-	256	1	3102	2	N	-0-					184
04	3900	X	3655	-0-	-245	-0-	240	1	3415	2	N	-0-					184
05	3751	X	2748	-0-	-1003	-0-	194	1	2547	2	N	6					190
							7	9									
06	3630	X	3233	-0-	-397	-0-	224	1	2988	2	N	19					209
							21	9									

NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 133377 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838

01	6262	X	3815	-0-	-2447	-0-	266	1	3549	2	N	-0-					13
02	5656	X	4578	-0-	-1078	-0-	318	1	4260	2	N	-0-					13
03	5952	X	4517	-0-	-1435	-0-	344	1	4173	2	N	-0-					13
04	5610	X	5592	-0-	-18	-0-	367	1	5225	2	N	-0-					13
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	424	1	5577	2	N	-0-					13
*06	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	368	1	4920	2	N	-0-					13

RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 148926 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000

01	2573	N	2242	-0-	-331	-0-	60	1	2108	2	N	67					132
							74	9									
02	1960	N	1936	-0-	-24	-0-	53	1	1817	2	N	60					192
							66	9									
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	61	1	2119	2	N	43	183	1			52
							47	9									
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	64	1	2332	2	N	42					94
							46	9									
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	66	1	2263	2	N	73					167
							80	9									
*06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	63	1	2240	2	N	56	180	1			43
							62	9									

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168100 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971

01	4898	X	4737	-0-	-161	-0-	331	1	4406	2	N	-0-					174
02	4312	X	3302	-0-	-1010	-0-	228	1	3074	2	N	-0-					174
03	4774	X	4233	-0-	-541	-0-	323	1	3910	2	N	-0-	133	1			41
04	4620	X	4328	-0-	-292	-0-	284	1	4044	2	N	-0-					41
05	4743	X	4215	-0-	-528	-0-	297	1	3918	2	N	-0-					41
06	4590	X	4170	-0-	-420	-0-	290	1	3880	2	N	-0-					41

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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

01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					69
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	571	2	167	9	N	152	173	1			48
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	838	2	88	9	N	80					128
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	241	2	96	9	N	87					215
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	209	2	20	9	N	18	178	1			55
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					55

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800) 64086 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ARIES OPERATING, LP 030128
LEHRER-WRIGHT WELL #: 1 C RRCID -> 159756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8772 - 8778

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) 64086 512 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
WILLIAM E. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227

01	186 #	164	-0-	-22	-0-	153	2	11	9	N	10					29
02	197 R	197	-0-	-0-	-0-	186	2	11	9	N	10					39
03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	207	2	11	9	N	10					49
04	180 #	72	-0-	-108	-0-	72	2			N	-0-					49
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	172	2	20	9	N	18					67
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					67

MUSTANG CREEK (2000) 64086 615 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
RAMTEX ENERGY LLC 690225
FRNKA, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 073679 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

FRNKA, W.R. WELL #: 4 RRCID -> 086113 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2138 - 2150

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK (3950) 64086 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
SHIMEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) 64154 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOUSTON ARTS ENDOWMENT WELL #: 1 RRCID -> 212221 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12098 - 13074

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVIGNE WELL #: 1 RRCID -> 278319 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12104 - 12134

01	83607 X	76017	-0-	-7590	-0-	310	1	74390	2	N	1197	1437	1			451
						1317	9									
02	73920 X	65215	-0-	-8705	-0-	280	1	63730	2	N	1095	1090	1			456
						1205	9									
03	80848 X	72481	-0-	-8367	-0-	310	1	70811	2	N	1236	1226	1			466
						1360	9									
04	76500 X	65738	-0-	-10762	-0-	300	1	64303	2	N	1032	1089	1			409
						1135	9									
05	76012 X	65945	-0-	-10067	-0-	310	1	64457	2	N	1071	897	1			583
						1178	9									
06	73560 X	53541	-0-	-20019	-0-	300	1	52182	2	N	963	1078	1			468
						1059	9									

MYKAWA (CONS.) 64171 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE LEASE 110735 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266644 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4986 - 5028

01	5518 #	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					47
02	4956 #	2461	-0-	-2495	-0-	120	1	2341	2	N	-0-					47
03	3503 #	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					47
04	3390 #	1400	-0-	-1990	-0-	69	1	1331	2	N	-0-					47
05	3503 #	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					47
06	2640 #	884	-0-	-1756	-0-	39	1	845	2	N	-0-					47

MYKAWA NEW (MIO. 3625) 64185 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SMITH, L. C. 793200
FORBES, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 035060 COMPL. DATE 11/30/1964 TOTAL DEPTH 4570 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADA (FRIO 3640) 64310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 220331 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NADA (FRIO 3650) 64310 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
GOLD WELL #: 1 C RRCID -> 219707 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 3609 - 3612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -50711			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -50711			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -50711			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -50711			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -50711			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -50711			N	-0-			-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -22867			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -22867			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -22867			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -22867			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -22867			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -22867			N	NO RPT			-0-

NADA (MIOCENE 3200) 64310 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221777 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3222 - 3236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
AMMANN, CELESTINA UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 208084 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837

01	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2440	2	9	9	N	8					189
02	1064 X	954	-0-	-110	-0-	948	2	6	9	N	5					194
03	1178 X	247	-0-	-931	-0-	247	2			N	-0-					194
04	1140 X	332	-0-	-808	-0-	326	2	6	9	N	5	179	1			20
05	1178 X	737	-0-	-441	-0-	737	2			N	-0-					20
06	1140 X	296	-0-	-844	-0-	293	2	3	9	N	3					23

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NADA, W. (FRIO 3850) 64318 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
DANKLEFS WELL #: 1 C RRCID -> 211969 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4110 - 4113

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NADA, W. (FRIO 4400) 64318 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
DANKLEFS WELL #: 1 T RRCID -> 211970 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4325 - 4328

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

GOLD WELL #: 1 T RRCID -> 219706 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 4333 - 4335

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.) 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CARR RESOURCES, INC. 135180
GLADIATOR WELL #: 1 RRCID -> 191566 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15310 - 19586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197

01	744 X	386	-0-	-358	-0-	386	2		N	-0-			-0-
02	672 X	581	-0-	-91	-0-	581	2		N	-0-			-0-
03	744 X	605	-0-	-139	-0-	605	2		N	-0-			-0-
04	720 X	448	-0-	-272	-0-	448	2		N	-0-			-0-
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
*06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754

01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1396	-0-	-224	-0-	1396	2		N	-0-			-0-

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
05	403 N	227	-0-	-176	-0-	227	2		N	-0-			-0-
06	360 N	220	-0-	-140	-0-	220	2		N	-0-			-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
05	217 N	60	-0-	-157	-0-	60	1		N	-0-			-0-
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-

MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 X	751	-0-	-737	-0-	751	2		N	-0-			-0-
02	1344 X	636	-0-	-708	-0-	636	2		N	-0-			-0-
03	1488 X	473	-0-	-1015	-0-	473	2		N	-0-			-0-
04	1080 X	746	-0-	-334	-0-	746	2		N	-0-			-0-
05	744 X	524	-0-	-220	-0-	524	2		N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-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
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			-0-

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
*06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3549	-0-	-357	-0-	3549	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	3433	-0-	-95	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
03	3813 X	3549	-0-	-264	-0-	3549	2		N	-0-			-0-
04	3690 X	3359	-0-	-331	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
05	3813 X	3577	-0-	-236	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
06	3690 X	3427	-0-	-263	-0-	3427	2		N	-0-			-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018

01	7626 X	6199	-0-	-1427	-0-	6199	2		N	-0-			-0-
02	6748 X	6004	-0-	-744	-0-	6004	2		N	-0-			-0-
03	7192 X	6918	-0-	-274	-0-	6918	2		N	-0-			-0-
04	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2		N	-0-			-0-
05	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2		N	-0-			-0-
06	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-				N	NO RPT			-0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678

01	527 N	175	-0-	-352	-0-	175	2		N	-0-			-0-
02	196 N	3	-0-	-193	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873

01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
04	480 N	16	-0-	-464	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	496 N	13	-0-	-483	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-

EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350

01	5673 X	5333	-0-	-340	-0-	5333	2		N	-0-			-0-
02	5124 X	3684	-0-	-1440	-0-	3684	2		N	-0-			-0-
03	5673 X	1181	-0-	-4492	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
04	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2		N	-0-			-0-
05	5363 X	5100	-0-	-263	-0-	5100	2		N	-0-			-0-
06	5160 X	4456	-0-	-704	-0-	4456	2		N	-0-			-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876

01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957

01	1953	N	1380	-0-	-573	-0-	1372	2	8	9	N	7				199
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2242	2	12	9	N	11	184	1		26
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	2	2	9	N	2				28
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2168	2	24	9	N	22				50
05	2046	N	759	-0-	-1287	-0-	759	2			N	-0-				50
*06	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2921	2	45	9	N	41				91

SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13536 - 17874

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2019 - P/A 02/14/19

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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
01	403 N	195	-0-	-208	-0-	195	2			N	-0-					58
02	280 N	174	-0-	-106	-0-	174	2			N	-0-					58
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					58
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					58
05	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					58
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					58

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966

01	4123 X	616	-0-	-3507	-0-	552	2	64	9	N	58	185	1			78
02	3724 X	2374	-0-	-1350	-0-	2329	2	45	9	N	41					119
03	4123 X	688	-0-	-3435	-0-	688	2			N	-0-					119
04	3990 X	2012	-0-	-1978	-0-	2005	2	7	9	N	6					125
05	4123 X	3303	-0-	-820	-0-	3278	2	25	9	N	23					148
*06	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					148

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250

01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2929	2	77	9	N	70					275
02	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2320	2	31	9	N	28	180	1			123
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2029	2	44	9	N	40					163
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1993	2	42	9	N	38					201
05	2077 N	1476	-0-	-601	-0-	1442	2	34	9	N	31					232
06	2010 N	1543	-0-	-467	-0-	1524	2	19	9	N	17					249

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150

01	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	2884 X	179	-0-	-2705	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	203	-0-	-2990	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	226	-0-	-2864	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
06	210 X	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960

01	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	2939	-0-	-2455	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
04	5220 X	2714	-0-	-2506	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	5394 X	2701	-0-	-2693	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2606	-0-	-334	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1006	2	7	9	N	6					185
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					185
03	1550	N	1155	-0-	-395	-0-	1146	2	9	9	N	8					193
04	990	N	932	-0-	-58	-0-	928	2	4	9	N	4					197
05	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1222	2	9	9	N	8					205
06	1110	N	266	-0-	-844	-0-	265	2	1	9	N	1	176	1			30

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875

01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					38
02	2968	X	2683	-0-	-285	-0-	2683	2			N	-0-					38
03	3286	X	2535	-0-	-751	-0-	2535	2			N	-0-					38
04	3180	X	2837	-0-	-343	-0-	2837	2			N	-0-					38
05	3193	X	2593	-0-	-600	-0-	2593	2			N	-0-					38
06	3090	X	2472	-0-	-618	-0-	2472	2			N	-0-					38

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

01	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					81
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					81
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					81
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					81
05	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	3			N	-0-					81
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	684	3			N	-0-					81

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364

01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					136
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					136
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					136
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					136
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					136
*06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					136

MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200

01	3100	N	3661	-0-	561	561	3661	3			N	-0-					155
02	1699	N	1138	-0-	-561	-0-	1138	3			N	-0-					155
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					155
04	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					155
05	1302	X	702	-0-	-600	-0-	701	3	1	9	N	1	1	8			155
06	1260	X	779	-0-	-481	-0-	779	3			N	-0-					155

NEEDVILLE (FRIO 5180) 64793 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MIDDLEBROOK-KULCAK WELL #: 1 RRCID -> 286740 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5224 - 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
03	0	14517	-0-	14517	14517	14517	2			N	-0-					-0-
04	10928	18840	-0-	7912	22429	18840	2			N	-0-					-0-
*05	40244	19494	-0-	-20750	1679	19494	2			N	-0-					-0-
06	20490	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-					-0-

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
VALLET WELL #: 1 RRCID -> 283527 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10258 - 10358

01	49879	40149	-0-	-9730	B	44844	310	1	36563	2	N	2978	3223	1		389
							3276	9								
02	43204	34023	-0-	-9181	B	35663	280	1	31077	2	N	2424	2421	1		392
							2666	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 35663																
03	34882	36309	-0-	1427	B	37090	310	1	33263	2	N	2487	2517	1		362
							2736	9								
04	70594 X	33504	-0-	-37090		-0-	300	1	30720	2	N	2258	2288	1		332
							2484	9								
05	40145 X	34415	-0-	-5730		-0-	310	1	31708	2	N	2179	2125	1		386
							2397	9								
06	38850 X	34038	-0-	-4812		-0-	291	1	31216	2	N	2301	1934	1		753
							2531	9								

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					105
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					105
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					105
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT					105

NELSON-SILSBEE (3690) 64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
BP FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT					-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP BROOKS A-4 WELL #: RRCID -> 210917 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2011

NELSONVILLE (WILCOX 9,000) 64918 329 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MIKESKA WELL #: 2 RRCID -> 235116 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400) 64918 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MIKESKA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 164970 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484

01	3286	X	1742	-0-	-1544	-0-	79	1	1630	2	N	30	180	1			80
							33	9									
02	2604	X	2283	-0-	-321	-0-	81	1	2168	2	N	31					111
							34	9									
03	2883	X	2124	-0-	-759	-0-	79	1	2009	2	N	33					144
							36	9									
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	132	1	3282	2	N	56					200
							62	9									
*05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	133	1	3125	2	N	79	189	1			90
							87	9									
*06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	77	1	3543	2	N	30					120
							33	9									

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
MILLER, EDNA P. WELL #: 2 RRCID -> 162926 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10094 - 10110

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

WEST, WESLEY WELL #: 5 RRCID -> 167553 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLEY WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167585 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8554 - 8570

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824

WEST, WESLEY WELL #: 6 RRCID -> 175343 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9226 - 9250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 3 RRCID -> 175637 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9922 - 10106

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

MILLER, EDNA P. WELL #: 4 RRCID -> 178018 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10190 - 10206

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-

WEST, WESLEY WELL #: 8 RRCID -> 178154 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284

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-

MILLER, EDNA P. WELL #: 5 RRCID -> 181529 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224

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-

WEST, WESLEY WELL #: 7 RRCID -> 183976 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					75
06	14B2 EXT	78	-0-	78	148	78	2			N	-0-					75

WEST, WESLEY WELL #: 10 RRCID -> 183978 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751

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-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
WEST, WESLEY WELL #: 9 RRCID -> 187339 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					72

STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 1 RRCID -> 190061 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256

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-

STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 3 RRCID -> 235877 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.10348 - 10676

01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					16
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	165	1	1532	2	N	2					18
						2	9									
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	321	1	1597	2	N	1					19
						1	9									
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	231	1	1305	2	N	4	1	1			22
						4	9									
05	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	238	1	1268	2	N	-0-					22
06	1500 N	1481	-0-	-19	-0-	317	1	1139	2	N	23	6	1			39
						25	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 172994 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.10130 - 10146

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178290 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180175 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182091 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184770 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 10198

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187130 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9082 - 9090

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188590 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10120 - 10703

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NEW BIELAU (WILCOX 9850) 65099 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
FROELICH, B. WELL #: 1 RRCID -> 233272 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9878 - 9888

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
06	0 N	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW TAITON (FRIO 4600) 65227 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
REYNOLDS "B" WELL #: 8 RRCID -> 168703 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEW TAITON (MEEK) 65227 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 154710 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12297 - 12387

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHUMAKER WELL #: 2 RRCID -> 170724 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHUMAKER WELL #: 3 L RRCID -> 188845 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NEW TAITON (WILCOX) 65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
PRYOR TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 183996 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	258	1	2160	2	N	3					60
						3	9									
02	2604 N	1959	-0-	-645	-0-	202	1	1749	2	N	7					67
						8	9									
03	2635 N	1837	-0-	-798	-0-	218	1	1612	2	N	6					73
						7	9									
04	2340 N	1456	-0-	-884	-0-	151	1	1303	2	N	2					75
						2	9									
05	2170 N	1718	-0-	-452	-0-	186	1	1530	2	N	2					77
						2	9									
06	1770 N	1561	-0-	-209	-0-	176	1	1382	2	N	3					80
						3	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUMAKER WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 193093 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SCHUMAKER WELL #: 4 RRCID -> 199192 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SCHUMAKER WELL #: 5 RRCID -> 203754 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

NEW TAITON (7215) 65227 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MONAHAN WELL #: 1 RRCID -> 185228 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

NEW TAITON, E. (FRIO) 65228 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ALICE SCHUMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264704 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
B. P. FEE WELL #: 1 RRCID -> 213299 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			140
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			140
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			140
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	71			211
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			211

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SCHULZ-MUENCH WELL #: 1 RRCID -> 210910 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9906 - 9910

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018 - PLUGGED 07/18/18

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2018 - P/A 07/05/18

STRAND ENERGY, L.C. 824758
GEORGE B. WELL #: 1 RRCID -> 063448 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9762 - 9767

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	21				77
							23	9								
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	54	1	1143	2	N	69				146
							76	9								
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	74	1	1573	2	N	106	179	1		73
							117	9								
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	80	1	1542	2	N	104				177
							114	9								
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	88	1	1516	2	N	143	194	1		126
							157	9								
06	1710	N	1508	-0-	-202	-0-	80	1	1316	2	N	102	162	1		66
							112	9								

ERWIN SCHILLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071476 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10147 - 10260

01	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	106	1	1988	2	N	86				114
							95	9								
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	85	1	1792	2	N	84	183	1		15
							92	9								
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	92	1	1939	2	N	73				88
							80	9								
04	2130	N	284	-0-	-1846	-0-	14	1	264	2	N	5				93
							6	9								
05	2170	N	138	-0-	-2032	-0-	7	1	129	2	N	2	1	1		94
							2	9								
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-				94

RICHTER-LOEWE WELL #: 1 RRCID -> 199019 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9719 - 9738

01	2170	X	1109	-0-	-1061	-0-	50	1	1029	2	N	27				195
							30	9								
02	1876	X	938	-0-	-938	-0-	42	1	862	2	N	31	184	1		42
							34	9								
03	1612	N	1031	-0-	-581	-0-	49	1	943	2	N	35				77
							39	9								
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	51	1	960	2	N	34				111
							37	9								
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	58	1	2267	2	N	37				148
							41	9								
*06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	61	1	2335	2	N	34				182
							37	9								

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
RICHTER-LOEWE WELL #: 3 RRCID -> 203107 COMPL. DATE 04/09/2017 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10393 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8310	-0-	-1145	-0-	377	1	7705	2	N	207			518
							228	9							
02	7840	X	7397	-0-	-443	-0-	333	1	6847	2	N	197	191	1	524
							217	9							
03	8835	X	7909	-0-	-926	-0-	375	1	7266	2	N	244	191	1	577
							268	9							
04	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	419	1	7902	2	N	226	360	1	443
							249	9							
05	8835	X	7781	-0-	-1054	-0-	416	1	7091	2	N	249	533	1	159
							274	9							
06	8040	X	7644	-0-	-396	-0-	358	1	7081	2	N	186	177	1	168
							205	9							

BLEZINGER WELL #: 4 RRCID -> 208438 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9651 - 10485

01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	78	1	1461	2	N	47	192	1	88
							52	9							
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	63	1	1333	2	N	36			124
							40	9							
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	69	1	1458	2	N	55			179
							61	9							
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	75	1	1438	2	N	91	185	1	85
							100	9							
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	73	1	1271	2	N	57	10	1	132
							63	9							
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	2	N	33			165
							36	9							

RICHTER-LOEWE WELL #: 2 RRCID -> 214202 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10034 - 10054

01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	145	1	2955	2	N	107			293
							118	9							
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	135	1	2768	2	N	137	185	1	245
							151	9							
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	154	1	2985	2	N	153	185	1	213
							168	9							
04	3000	X	2906	-0-	-94	-0-	140	1	2636	2	N	118	183	1	148
							130	9							
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	154	1	2885	2	N	97			245
							107	9							
*06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	145	1	2893	2	N	81	178	1	148
							89	9							

GEORGE B. WELL #: 4 RRCID -> 222754 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10498

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2019 - PLUGGED 01/11/19

SCHILLER WELL #: 6 RRCID -> 232647 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10254 - 10492

01	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	336	1	6289	2	N	290	370	1	122
							319	9							
02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	270	1	5688	2	N	253	181	1	194
							278	9							
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	292	1	6185	2	N	264	364	1	94
							290	9							
04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	313	1	6025	2	N	237	186	1	145
							261	9							
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	355	1	6144	2	N	282	238	1	189
							310	9							
*06	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	348	1	5697	2	N	213	177	1	225
							234	9							

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
GEORGE B. WELL #: 5 RRCID -> 286048 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13216	X	7533	-0-	-5683	-0-	378	1	6509	2	N	587	649	1			217
							646	9									
02	6160	X	5556	-0-	-604	-0-	261	1	4876	2	N	381	344	1			254
							419	9									
03	6820	X	4650	-0-	-2170	-0-	4310	2	340	9	N	309	331	1			232
04	6600	X	2017	-0-	-4583	-0-	1728	2	289	9	N	263	134	1			361
05	6820	X	2367	-0-	-4453	-0-	2023	2	344	9	N	313	383	1			291
06	6600	X	2835	-0-	-3765	-0-	2571	2	264	9	N	240	352	1			179

BLEZINGER WELL #: 5 RRCID -> 286526 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9575 - 9578

03	2090	X	1769	-0-	-321	-0-	1670	2	99	9	N	90					90
04	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5471	2	320	9	N	291	179	1			202
05	5890	X	5706	-0-	-184	-0-	5362	2	344	9	N	313	401	1			114
06	5700	X	3903	-0-	-1797	-0-	3693	2	210	9	N	191	168	1			137

NEW ULM (WILCOX 10500) 65248 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
B. P. FEE WELL #: 2 RRCID -> 259547 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 4749 - 4893

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWTON (4000) 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
BXP OPERATING, LLC 042191
VASTAR WELL #: 4R RRCID -> 191537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VASTAR WELL #: 9D RRCID -> 214108 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PURE RESOUCES A WELL #: 3D RRCID -> 216467 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWTON (4000) //CONT.// 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
ARCO CALL WELL #: 1D RRCID -> 223770 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARTWOOD WELL #: 1D RRCID -> 229443 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NICHOLS CREEK (Y-12) 65455 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
7H PARTNERSHIP A-762 WELL #: 1 RRCID -> 286477 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7222 - 7224

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	4750	6306	-0-	1556	1556	6284	2	22	9	N	20			20
04	7500	25345	-0-	17845	19401	25293	2	52	9	N	47			67
05	7750	4144	-0-	-3606	15795	4133	2	11	9	N	10			77
06	7500	7967	-0-	467	16262	7967	2			N	-0-			77

NIELS CARLSEN 65483 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
CHURAN WELL #: 2 RRCID -> 184159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5182 - 5186

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOACK COWHERD (SEG. B) 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ERNEST OPERATING COMPANY 253480
HODGE WELL #: 1 RRCID -> 077959 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JDA ENERGY, LLC 427482
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 067544 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

NOACK COWHERD (SEG. B) //CONT.// 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
JDA ENERGY, LLC //CONT.// 427482
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NOACK COW HERD (3460) 65607 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
ERNEST OPERATING COMPANY 253480
NOACK, LEON WELL #: 1 RRCID -> 071406 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*06	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO) 65609 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
ERNEST OPERATING COMPANY 253480
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 076202 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOLTE MARSH (YEGUA 13000) 65768 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
DANIEL,GOVERNOR BILL SECTION 161 WELL #: 1 RRCID -> 206976 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12160 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
BONNER WELL #: 1R RRCID -> 197758 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13104 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341

NOME 65780 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NOME SWD WELL #: 1 RRCID -> 229776 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5134 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10

NOME (V-1) 65780 464 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
AUDEN OIL INC. 036795
LONG WELL #: 10 T RRCID -> 042742 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOME (X SAND) 65780 812 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
KODY PETROLEUM CO., INC. 473774
LONG WELL #: 18 RRCID -> 231947 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7864 - 7867

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY) 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NOME-BEAVERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239778 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON ROAD WELL #: 1 RRCID -> 262245 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 16039 PERF.14041 - 14042

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-

LEGER WELL #: 1 RRCID -> 266497 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 14082 PERF.12902 - 12922

01	123008 X	95561	-0-	-27447	-0-	91576	3	3985	9	N	3623	3496	0	199	1	333
02	111104 X	90438	-0-	-20666	-0-	86718	3	3720	9	N	3382	3464	0			251
03	107291 X	104096	-0-	-3195	-0-	99880	3	4216	9	N	3833	3871	0			213
04	99570 X	93009	-0-	-6561	-0-	1778	2	87509	3	N	3384	2086	0	1074	1	437
						3722	9									
05	102889 X	91436	-0-	-11453	-0-	11716	2	76131	3	N	3263	2224	0	1068	1	408
						3589	9									
06	100740 X	83837	-0-	-16903	-0-	8697	2	71888	3	N	2956	2895	0			469
						3252	9									

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NOME HARDER 1 ST WELL #: 1 RRCID -> 229913 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDER-DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 236979 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14558 PERF.12695 - 12703

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOME N.E. (12800) 65783 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 203126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748 X	8875	-0-	-6873	-0-	8077	3	798	9	N	725	844	1			283
02	14224 X	10338	-0-	-3886	-0-	9581	3	757	9	N	688	738	1			233
03	15748 X	11464	-0-	-4284	-0-	10610	3	854	9	N	776	728	1			281
04	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	804	738	1			347
						12659	3	884	9							
05	14534 X	14534	-0-	-0-	-0-	1825	2	11854	3	N	777	915	1			209
						855	9									
*06	14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	1477	2	12214	3	N	808	547	1			470
						889	9									

HARDER WELL #: 1 RRCID -> 260496 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15321 - 16093

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

NOME, SE. (NODOSARIA) 65790 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCDERMOND F. WELL #: 1 RRCID -> 077320 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 1830 - 1840

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-A-) 65799 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 2504 RRCID -> 170394 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7100 - 7106

01	368 N	-0-	-0-	-368	-0-	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0- 108	1	Y	-0-		-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0- 122	1	Y	-0-		-0-
*05	123 N	123	-0-	-0-	-0- 123	1	Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

NONA MILLS (-C- SAND) 65799 230 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 4901 RRCID -> 148919 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7218 - 7424

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 1851 RRCID -> 181305 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-C- SAND) //CONT.// 65799 230 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 4301 RRCID -> 224225 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7224 - 7230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	543 N	116	-0-	-427	-0-	116	1		Y	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		Y	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1		Y	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	1		Y	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1		Y	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-E- SAND) 65799 275 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 136446 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7430 - 7446

01	539 N	108	-0-	-431	-0-	108	1		Y	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1		Y	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1		Y	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		Y	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	1		Y	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA) 65799 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 1211 RRCID -> 177121 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7783 - 7789

01	546 N	115	-0-	-431	-0-	115	1		Y	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1		Y	-0-			-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1		Y	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	1		Y	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		Y	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 2510 RRCID -> 183064 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7490 - 7494

01	532 N	112	-0-	-420	-0-	112	1		Y	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		Y	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1		Y	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1		Y	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1		Y	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-G-) 65799 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MILLS, NONA FIELD UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 209769 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7924 - 7934

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-K-) 65799 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MILLS, NONA WELL #: 7 RRCID -> 138713 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8442 - 8456

01	527 N	104	-0-	-423	-0-	104	1		Y	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	1		Y	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	1		Y	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		Y	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1		Y	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-K-) //CONT.// 65799 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
HOOKS, ESTHER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140309 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	108	-0-	-464	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			Y	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORIAN (Y2-B) 65953 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
SEELY OIL COMPANY 763148
HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 281702 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7455

01	8308	#	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					151
02	7504	#	-0-	-0-	-7504	-0-					N	-0-					151
03	5921	#	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					151
04	3810	#	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					151
05	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					151
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

NORTHERN RANCH (7000) 66103 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
NORTHERN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257099 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA) 66107 568 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
NORTHERN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 159072 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX) 66115 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
NORTHINGTON UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 281668 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11848 - 11892

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX) //CONT.// 66115 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CICO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 153410
NORTHINGTON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 281682 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11750 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	17632	-0-	706 B	67922	169	1	16937	2	Y	478	359	1			223
						526	9									
02	15288	14360	-0-	-928 B	66994	137	1	13760	2	Y	421	538	1			106
						463	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 66994																
03	15624	15358	-0-	-266 B	66728	147	1	14713	2	Y	453	361	1			198
						498	9									
04	82387 X	15659	-0-	-66728	-0-	150	1	15016	2	Y	448	556	1			90
						493	9									
05	15709 X	15709	-0-	-0-	-0-	150	1	15066	2	Y	448	369	1			169
						493	9									
06	15120 X	14862	-0-	-258	-0-	142	1	14262	2	Y	416	558	1			27
						458	9									

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN) 66303 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
BEBE WELL #: 1 RRCID -> 286899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OAKHURST (WILCOX 9900) 66506 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
LAMAY CORPORATION 484025
DOLIVE, EDWARD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083242 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		72
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		72

DOLIVE, MAURICE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 115744 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164

OLCOTT (MIOCENE 3800) 66950 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WEST PRODUCTION CO A/C 3 WELL #: 23 RRCID -> 196847 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 3867 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLCOTT (MIOCENE 4600) 66950 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WEST PRODUCTION CO. A/C 3 WELL #: 29 RRCID -> 197828 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 4596 - 4602

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 116 C RRCID -> 007598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18890 PERF. 9860 - 9873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 U RRCID -> 007600 COMPL. DATE 01/23/1942 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9990 - 10030

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 U RRCID -> 007604 COMPL. DATE 01/27/1958 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10100 - 10145

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 U RRCID -> 007605 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 10810 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 043929 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9988 - 10118

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 045146 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10075 - 10175

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 045278 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10078 - 10088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 98 RRCID -> 047022 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10206 - 10231

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 2 C RRCID -> 069171 COMPL. DATE 11/05/1949 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 159 RRCID -> 075927 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10220 - 10234

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 079360 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10055 - 10175

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 087408 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9972 - 9988

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 U RRCID -> 097580 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10020 - 10135

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 158 RRCID -> 125504 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10010 - 10030

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 45 RRCID -> 126737 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9882 - 10052

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 89 RRCID -> 131011 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10030 - 10284

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 75 RRCID -> 134202 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9936 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 33 RRCID -> 136845 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9980 - 10096

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 119-U RRCID -> 136877 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 11136 PERF. 9830 - 10036

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 195 RRCID -> 136878 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10135 - 10145

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 48 RRCID -> 136880 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9854 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	3797	-0-	-202	-0-	517	1	250	2	Y	104	97	1			11
						2916	3	114	9							
02	3472 X	3160	-0-	-312	-0-	379	1	8	2	Y	84	85	1			10
						2681	3	92	9							
03	3844 X	3520	-0-	-324	-0-	484	1	50	2	Y	96	93	1			13
						2880	3	106	9							
04	3720 X	3165	-0-	-555	-0-	412	1	2	2	Y	86	89	1			10
						2552	3	104	4							
*05	3844 X	3651	-0-	-193	-0-	441	1	7	2	Y	89	90	1			9
						3105	3	98	9							
*06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	391	1	7	2	Y	94	95	1			8
						3205	3	10	4							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 50 RRCID -> 138192 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9982 - 9992

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 145064 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10059 - 10173

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 RRCID -> 152176 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 9900 - 10005

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 157759 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9807 - 9999

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 160 RRCID -> 157797 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9890 - 10025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424 X	7697	-0-	-1727	-0-	1049	1	508	2	Y	210	198	1			22
						5909	3	231	9							
02	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	881	1	20	2	Y	196	195	1			23
						6257	3	216	9							
03	9300 X	7308	-0-	-1992	-0-	1005	1	105	2	Y	199	196	1			26
						5979	3	219	9							
04	9000 X	7830	-0-	-1170	-0-	1024	1	4	2	Y	213	215	1			24
						6311	3	257	4							
*05	9300 X	7464	-0-	-1836	-0-	901	1	15	2	Y	183	188	1			19
						6346	3	1	4							
*06	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	874	1	15	2	Y	208	211	1			16
						7126	3	22	4							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 164 RRCID -> 158178 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10048 - 10054

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 RRCID -> 179418 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9842 - 9955

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 78 RRCID -> 180806 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10072 - 10180

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 90 RRCID -> 212759 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020

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-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 163 RRCID -> 234300 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 10102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 61ST RRCID -> 235088 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890

01	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	6216 X	113	-0-	-6103	-0-	14	1	96	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
03	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-
04	6420 X	3207	-0-	-3213	-0-	420	1	2	2	Y	87	79	1			8
						2584	3	105	4							
*05	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	421	1	7	2	Y	86	86	1			8
						2975	3	95	9							
*06	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	231	1	4	2	Y	55	59	1			4
						1889	3	6	4							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 120 RRCID -> 235567 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 239810 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9843 - 9950

01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
02	952 N	26	-0-	-926	-0-	3	1	22	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	95	1	592	3	Y	20	18	1			2
						24	4	22	9							
*05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	97	1	2	2	Y	19	20	1			1
						679	3	21	9							
*06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	82	1	1	2	Y	19	20	1			-0-
						662	3	2	4							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 246627 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9777 - 9865

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 148 RRCID -> 255510 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10016 - 10028

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 282112 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9802 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1040	-0-	-1223	-0-	142	1	69	2	N	28	26	1			2
							798	3	31	9							
02	864	X	864	-0-	-0-	-0-	105	1	2	2	N	23	23	1			2
							732	3	25	9							
03	899	X	827	-0-	-72	-0-	115	1	12	2	N	23	22	1			3
							675	3	25	9							
04	1020	X	662	-0-	-358	-0-	89	1	531	3	N	18	19	1			2
							22	4	20	9							
*05	1054	X	729	-0-	-325	-0-	89	1	2	2	N	18	18	1			2
							618	3	20	9							
06	1020	X	651	-0-	-369	-0-	70	1	1	2	N	16	17	1			1
							560	3	2	4							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 282408 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9742 - 9916

01	4867	X	1305	-0-	-3562	-0-	178	1	86	2	N	36	32	1			4
							1001	3	40	9							
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	464	1	10	2	N	103	96	1			11
							3293	3	113	9							
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	466	1	49	2	N	93	92	1			12
							2789	3	102	9							
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	12	1			-0-
*05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 U RRCID -> 007621 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 127 RRCID -> 033848 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10477 - 10490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 85 RRCID -> 046039 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 12209 PERF.10340 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 122 U RRCID -> 046129 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10338 - 10358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 119 L RRCID -> 133862 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10252 - 10302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 156 RRCID -> 214089 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10409 - 10432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 128 RRCID -> 215194 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10422 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 216468 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10446 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 155 RRCID -> 223713 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10452 - 10478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 225 RRCID -> 244602 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10401 - 10410

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	15407 X	14809	-0-	-598	-0-	14655	2	154	9	Y	140	181	1			174
02	13916 X	12664	-0-	-1252	-0-	12525	2	139	9	Y	126	180	1			120
03	15573 X	15573	-0-	-0-	-0-	15410	2	163	9	Y	148					268
04	15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	14935	2	150	9	Y	136	179	1			225
05	15440 X	15440	-0-	-0-	-0-	15291	2	149	9	Y	135	183	1			177
06	15060 X	14694	-0-	-366	-0-	14571	2	123	9	Y	112	180	1			109

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

01	4724 R	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					190
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 U RRCID -> 007639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9700 - 9708

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 C RRCID -> 007640 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9646 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 95 RRCID -> 040089 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10135 - 10160

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 050890 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 178 U RRCID -> 051138 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8760 - 8780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 U RRCID -> 051142 COMPL. DATE 08/14/1971 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9651 - 9661

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 114 RRCID -> 192518 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9602 - 9606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 234264 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9526 - 9532

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 129 RRCID -> 235077 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 113 RRCID -> 235541 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10951 PERF. 9550 - 9594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 242409 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9626 - 9646

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 106 RRCID -> 250215 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9609 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 166 RRCID -> 255678 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 153 RRCID -> 271070 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9592 - 9670

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 251701 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8698 - 8702

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-4) 67011 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 60D RRCID -> 182410 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11904 PERF. 6660 - 6690

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-6) 67011 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 196553 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9104 - 9124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 168 RRCID -> 212143 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9121 - 9126

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 133631 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 9271 - 9340

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	170	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
03	T. A.	1987	-0-	1987	1987	274	1	29	2	Y	54	49	1			6
						1625	3	59	9							
04	T. A.	1502	-0-	1502	3489	198	1	1	2	Y	41	42	1			5
						1209	3	49	4							
*05	T. A.	2236	-0-	2236	5725	270	1	4	2	Y	55	54	1			6
						1901	3	61	9							
06	T. A.	2159	-0-	2159	7884	230	1	4	2	Y	54	56	1			4
						1861	3	5	4							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 098097 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9590 - 9680

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3689 X	2470	-0-	-1219	-0-	336	1	162	2	Y	67	63	1			4
						1898	3	74	9							
02	2268 X	1203	-0-	-1065	-0-	144	1	4	2	Y	32	35	1			1
						1020	3	35	9							
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	234	1	1	2	Y	49	44	1			5
						1455	3	59	4							
*05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	239	1	4	2	Y	48	48	1			5
						1670	3	53	9							
*06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	241	1	4	2	Y	57	58	1			4
						1963	3	6	4							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 108921 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9429 - 9497

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 122988 COMPL. DATE 12/10/1986 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9513 - 9542

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F- 8) //CONT.// 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224017 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 16027 PERF. 9510 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-10) 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 114 RRCID -> 181869 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9726 - 9786

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 203429 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9744 - 9862

01	1209 X	852	-0-	-357	-0-	116	1	56	2	Y	23	22	1			2
						655	3	25	9							
02	1092 X	731	-0-	-361	-0-	87	1	2	2	Y	20	20	1			2
						620	3	22	9							
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	161	1	18	2	Y	32	30	1			4
						961	3	35	9							
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	114	1	694	3	Y	24	25	1			3
						29	4	26	9							
*05	806 N	537	-0-	-269	-0-	66	1	1	2	Y	13	14	1			2
						456	3	14	9							
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 47 RRCID -> 204434 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9726 - 9815

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 205358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 49 RRCID -> 211094 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	923	-0-	-2983	-0-	127	1	61	2	Y	25	24	1			4
						707	3	28	9							
02	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	392	1	9	2	Y	87	80	1			11
						2768	3	96	9							
03	3534 X	2687	-0-	-847	-0-	370	1	38	2	Y	73	73	1			11
						2199	3	80	9							
04	3240 X	2922	-0-	-318	-0-	382	1	2	2	Y	79	80	1			10
						2355	3	96	4							
*05	3627 X	3542	-0-	-85	-0-	427	1	7	2	Y	87	87	1			10
						3012	3	96	9							
06	3510 X	3128	-0-	-382	-0-	330	1	5	2	Y	79	81	1			8
						2698	3	8	4							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 212145 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	110	1	53	2	Y	22	21	1			1
						612	3	24	9							
02	700 N	101	-0-	-599	-0-	12	1	86	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 46 RRCID -> 232649 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9755 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234598 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9853 - 9858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 140 RRCID -> 242495 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9767 - 9773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-23) 67011 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 122L RRCID -> 119728 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10843 - 10845

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 226 RRCID -> 269186 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11050 - 11070

01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					45
02	1596 N	793	-0-	-803	-0-	176	1	2	2	Y	17	15	1			47
						596	3	19	9							
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	52	1	3	2	Y	5	6	1			46
						156	3	6	9							
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	215	1	731	3	Y	21	20	1			47
						23	9									
*05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	250	1	2	2	Y	23	22	1			48
						873	3	25	9							
*06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	173	1	2	2	Y	19	20	1			47
						727	3	21	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 239 RRCID -> 286729 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.11574 - 11600

03	0	1112	-0-	1112	1112	147	1	15	2	N	60	26	1			34
						884	3	66	9							
04	2938	997	-0-	-1941	-0-	130	1	1	2	N	32	27	1			39
						798	3	33	4							
*05	1736	143	-0-	-1593	-0-	18	1	119	3	N	5	6	1			38
						6	9									
06	1680	134	-0-	-1546	-0-	15	1	114	3	N	4	4	1			38
						1	4	4	9							

OLD OCEAN (F-25) 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 247092 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11168 - 11178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 258202 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 11338

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258484 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 258492 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 11295

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 267117 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11537 - 11583

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 239 RRCID -> 189750 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12574 PERF.11912 - 11922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	2	12	3	Y	-0-					29
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	1			29
						1	9									
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					29
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/16/2019

OLD OCEAN UNIT WELL #: 238 RRCID -> 190880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3999 X	3693	-0-	-306	-0-	497	1	240	2	Y	150	269	1			93
						2791	3	165	9							
02	3528 X	3225	-0-	-303	-0-	382	1	9	2	Y	123	85	1			131
						2699	3	135	9							
03	3782 X	3402	-0-	-380	-0-	459	1	48	2	Y	142	89	1			184
						2739	3	156	9							
04	3660 X	3292	-0-	-368	-0-	424	1	2	2	Y	136	274	1			46
						2609	3	107	4							
*05	3782 X	3617	-0-	-165	-0-	432	1	7	2	Y	133	88	1			91
						3032	3	146	9							
06	3570 X	3460	-0-	-110	-0-	360	1	6	2	Y	128	88	1			131
						2944	3	9	4							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 254804 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178

01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	46	1	21	2	Y	9	8	1			67
						246	3	10	9							
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	54	1	1	2	Y	12	11	1			68
						373	3	13	9							
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	55	1	7	2	Y	11	10	1			69
						315	3	12	9							
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	284	3	Y	9	9	1			69
						11	4	10	9							
*05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	58	1	1	2	Y	48	11	1			106
						389	3	53	9							
*06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	Y	11	12	1			105
						385	3	1	4							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 256593 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000

01	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	150	1	306	2	Y	210	284	1			100
						3565	3	231	9							
02	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	157	1	14	2	Y	220	129	1			191
						4690	3	242	9							
03	2728 X	2520	-0-	-208	-0-	87	1	39	2	Y	130	72	1			249
						2251	3	143	9							
04	3300 X	2002	-0-	-1298	-0-	41	1	1	2	Y	122	236	1			135
						1826	3	134	9							
*05	3410 X	2242	-0-	-1168	-0-	41	1	5	2	Y	148	233	1			50
						2033	3	163	9							
06	3300 X	1849	-0-	-1451	-0-	29	1	4	2	Y	134	46	1			138
						1669	3	147	9							

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 256619 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	3798	-0-	-387	-0-	134	1	274	2	Y	181	92	1			274
						3191	3	199	9							
02	3668 X	3185	-0-	-483	-0-	99	1	9	2	Y	90	85	1			279
						2978	3	99	9							
03	3782 X	3490	-0-	-292	-0-	122	1	55	2	Y	162	266	1			175
						3135	3	178	9							
04	3690 X	3140	-0-	-550	-0-	65	1	2	2	Y	147	227	1			95
						2911	3	162	9							
*05	3813 X	3549	-0-	-264	-0-	66	1	8	2	Y	160	86	1			169
						3299	3	176	9							
06	3690 X	3340	-0-	-350	-0-	54	1	6	2	Y	144	85	1			228
						3122	3	158	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11989 PERF.11204 - 11394

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018 - W/O TO 03-284090

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 257089 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11525

01	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	1159	1	294	2	Y	333	280	1			202
						3424	3	366	9							
02	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	1068	1	11	2	Y	296	283	1			215
						3590	3	326	9							
03	5394 X	4711	-0-	-683	-0-	1071	1	57	2	Y	309	275	1			249
						3243	3	340	9							
04	5220 X	3023	-0-	-2197	-0-	626	1	1	2	Y	246	248	1			247
						2125	3	271	9							
*05	5518 X	3098	-0-	-2420	-0-	625	1	5	2	Y	249	415	1			81
						2194	3	274	9							
06	5340 X	4025	-0-	-1315	-0-	715	1	6	2	Y	257	80	1			258
						3021	3	283	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262566 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794

01	2046 N	894	-0-	-1152	-0-	195	1	49	2	Y	67	198	1			36
						576	3	74	9							
02	784 N	554	-0-	-230	-0-	115	1	1	2	Y	49	11	1			74
						384	3	54	9							
03	744 N	646	-0-	-98	-0-	142	1	8	2	Y	60	12	1			122
						430	3	66	9							
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	251	1	1	2	Y	64	23	1			163
						850	3	70	9							
*05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	149	1	1	2	Y	54	187	1			30
						519	3	59	9							
*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	117	1	1	2	Y	53	13	1			70
						491	3	58	9							

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 262 RRCID -> 271445 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11174 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	22	1	44	2	N	60	15	1			208
							513	3	66	9							
02	588	N	546	-0-	-42	-0-	16	1	1	2	N	40	14	1			234
							485	3	44	9							
03	682	N	578	-0-	-104	-0-	18	1	9	2	N	61	192	1			103
							484	3	67	9							
04	630	N	537	-0-	-93	-0-	10	1	460	3	N	61	14	1			150
							67	9									
*05	620	N	597	-0-	-23	-0-	11	1	1	2	N	61	13	1			198
							518	3	67	9							
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	9	1	1	2	N	51	194	1			55
							493	3	56	9							

OLD OCEAN (FRIO 12700) 67011 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 262834 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12790 - 13405

01	4433	X	2360	-0-	-2073	-0-	2343	2	17	9	N	15					124
02	4004	X	2150	-0-	-1854	-0-	2136	2	14	9	N	13					137
03	3813	X	1267	-0-	-2546	-0-	1250	2	17	9	N	15					152
04	2490	X	2477	-0-	-13	-0-	2458	2	19	9	N	17					169
05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2549	2	15	9	N	14					183
06	2310	X	1985	-0-	-325	-0-	1972	2	13	9	N	12	82	1			113

J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 007648 COMPL. DATE 11/09/1943 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10623 - 10643

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 69 RRCID -> 007659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10554 - 10818

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 183 RRCID -> 007677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10561 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 197 RRCID -> 007680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 205 RRCID -> 007683 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 206 RRCID -> 007684 COMPL. DATE 02/11/1946 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 193ST RRCID -> 031353 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10840

01	17577 X	14505	-0-	-3072	-0-	1975	1	955	2	Y	395	383	1			39
						11140	3	435	9							
02	15596 X	13199	-0-	-2397	-0-	1580	1	34	2	Y	351	352	1			38
						11199	3	386	9							
03	15469 X	13524	-0-	-1945	-0-	1858	1	195	2	Y	369	362	1			45
						11065	3	406	9							
04	14970 X	11456	-0-	-3514	-0-	1496	1	6	2	Y	311	323	1			33
						9235	3	377	4							
*05	15469 X	14298	-0-	-1171	-0-	1725	1	28	2	Y	351	351	1			33
						12158	3	1	4							
06	14130 X	13706	-0-	-424	-0-	1448	1	24	2	Y	344	354	1			23
						11820	3	36	4							

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 76 RRCID -> 031354 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 L RRCID -> 031356 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 L RRCID -> 032709 COMPL. DATE 03/15/1964 TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 035638 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 178 L RRCID -> 036189 COMPL. DATE 05/09/1965 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 187 RRCID -> 036197 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036239 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 172 RRCID -> 036458 COMPL. DATE 06/12/1965 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 137ST RRCID -> 042216 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10590 - 10752

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 77 RRCID -> 042252 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 L RRCID -> 042416 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 L RRCID -> 042580 COMPL. DATE 08/23/1967 TOTAL DEPTH 10801 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 L RRCID -> 042739 COMPL. DATE 09/29/1967 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 108ST RRCID -> 042778 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	4383	-0-	-4948	-0-	596	1	289	2	Y	119	122	1			13
							3367	3	131	9							
02	8176	X	6217	-0-	-1959	-0-	745	1	16	2	Y	165	160	1			18
							5274	3	182	9							
03	8618	X	8379	-0-	-239	-0-	1151	1	120	2	Y	229	219	1			28
							6856	3	252	9							
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	1050	1	4	2	Y	218	222	1			24
							6828	3	264	4							
*05	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	1066	1	18	2	Y	216	218	1			22
							7493	3	238	9							
*06	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	901	1	15	2	Y	214	220	1			16
							7346	3	22	4							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 L RRCID -> 044334 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 L RRCID -> 044635 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 202 RRCID -> 044639 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 T RRCID -> 044925 COMPL. DATE 09/27/1968 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 L RRCID -> 045034 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 L RRCID -> 045143 COMPL. DATE 01/26/1940 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 175 L RRCID -> 046659 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 194 L RRCID -> 046691 COMPL. DATE 07/19/1969 TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 046824 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 L RRCID -> 046825 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 80 L RRCID -> 047027 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 66 L RRCID -> 047127 COMPL. DATE 08/24/1969 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10600 - 10685

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 L RRCID -> 047128 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 048691 COMPL. DATE 07/13/1970 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 79ST RRCID -> 048883 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684

01	36301 X	35209	-0-	-1092	-0-	4797	1	2321	2	Y	960	944	1			96
						27035	3	1056	9							
02	32788 X	29802	-0-	-2986	-0-	3560	1	78	2	Y	792	801	1			87
						25293	3	871	9							
03	37107 X	30098	-0-	-7009	-0-	4134	1	434	2	Y	822	806	1			103
						24626	3	904	9							
04	35910 X	29110	-0-	-6800	-0-	3799	1	16	2	Y	791	808	1			86
						23469	3	956	4							
*05	37107 X	31770	-0-	-5337	-0-	3834	1	64	2	Y	779	788	1			77
						27013	3	2	4							
06	34080 X	30399	-0-	-3681	-0-	3209	1	54	2	Y	764	786	1			55
						26217	3	79	4							

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 116 T RRCID -> 049504 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3847	-0-	-1609	-0-	523	1	253	2	Y	105	104	1			10
							2955	3	116	9							
02	4676	X	4437	-0-	-239	-0-	531	1	12	2	Y	118	116	1			12
							3764	3	130	9							
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	662	1	69	2	Y	132	128	1			16
							3940	3	145	9							
04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	617	1	3	2	Y	128	131	1			13
							3796	3	155	4							
*05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	630	1	10	2	Y	129	129	1			13
							4427	3	142	9							
*06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	525	1	9	2	Y	125	128	1			10
							4272	3	13	4							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 175016 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734

01	18321	X	5454	-0-	-12867	-0-	744	1	359	2	Y	149	135	1			14
							4187	3	164	9							
02	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	1993	1	44	2	Y	443	412	1			45
							14130	3	487	9							
03	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	2286	1	240	2	Y	454	443	1			56
							13620	3	499	9							
04	16080	X	15259	-0-	-821	-0-	1992	1	8	2	Y	415	426	1			45
							12301	3	501	4							
*05	18445	X	15547	-0-	-2898	-0-	1875	1	31	2	Y	381	389	1			37
							13221	3	1	4							
06	17850	X	15117	-0-	-2733	-0-	1597	1	27	2	Y	380	391	1			26
							13036	3	39	4							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 177968 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 179L RRCID -> 184697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 186137 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546

01	15841	X	13847	-0-	-1994	-0-	1884	1	912	2	Y	377	343	1			34
							10636	3	415	9							
02	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	2027	1	44	2	Y	451	438	1			47
							14390	3	496	9							
03	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	2418	1	253	2	Y	480	469	1			58
							14399	3	528	9							
04	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	2237	1	9	2	Y	465	475	1			48
							13814	3	563	4							
*05	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	2339	1	39	2	Y	475	479	1			44
							16476	3	1	4							
*06	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	1977	1	33	2	Y	470	483	1			31
							16132	3	49	4							

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 186140 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5390	-0-	-1151	-0-	735	1	355	2	Y	147	143	1			13
							4138	3	162	9							
02	5824	X	5425	-0-	-399	-0-	649	1	15	2	Y	144	143	1			14
							4603	3	158	9							
03	6231	X	4321	-0-	-1910	-0-	595	1	63	2	Y	118	119	1			13
							3533	3	130	9							
04	6030	X	4125	-0-	-1905	-0-	539	1	2	2	Y	112	115	1			10
							3325	3	136	4							
*05	6231	X	4338	-0-	-1893	-0-	524	1	9	2	Y	106	108	1			8
							3687	3	1	4							
06	5820	X	4337	-0-	-1483	-0-	460	1	8	2	Y	109	112	1			5
							3738	3	11	4							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 237 RRCID -> 194351 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10426 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31899	X	26272	-0-	-5627	-0-	3582	1	1732	2	Y	717	708	1			73
							20169	3	789	9							
02	27524	X	24547	-0-	-2977	-0-	2939	1	65	2	Y	652	654	1			71
							20826	3	717	9							
03	29636	X	23473	-0-	-6163	-0-	3229	1	339	2	Y	641	632	1			80
							19200	3	705	9							
04	28680	X	25177	-0-	-3503	-0-	3291	1	14	2	Y	684	691	1			73
							20292	3	828	4							
*05	29636	X	27187	-0-	-2449	-0-	3283	1	55	2	Y	667	674	1			66
							23113	3	2	4							
06	26310	X	25711	-0-	-599	-0-	2717	1	46	2	Y	646	665	1			47
							22170	3	67	4							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 243 RRCID -> 201523 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34503	X	30619	-0-	-3884	-0-	4174	1	2017	2	Y	834	807	1			82
							23511	3	917	9							
02	29876	X	26785	-0-	-3091	-0-	3205	1	71	2	Y	712	716	1			78
							22726	3	783	9							
03	31837	X	28333	-0-	-3504	-0-	3894	1	409	2	Y	773	756	1			95
							23180	3	850	9							
04	30810	X	27543	-0-	-3267	-0-	3598	1	15	2	Y	749	764	1			80
							22200	3	906	4							
*05	31837	X	30558	-0-	-1279	-0-	3689	1	61	2	Y	748	757	1			71
							25983	3	2	4							
06	29640	X	29282	-0-	-358	-0-	3092	1	52	2	Y	736	757	1			50
							25252	3	76	4							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 244 RRCID -> 204028 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	30521	-0-	-1037	-0-	4159	1	2010	2	Y	832	817	1			84
							23437	3	915	9							
02	28504	X	26936	-0-	-1568	-0-	3220	1	71	2	Y	716	721	1			79
							22857	3	788	9							
03	31713	X	29226	-0-	-2487	-0-	4017	1	421	2	Y	798	778	1			99
							23910	3	878	9							
04	30690	X	27235	-0-	-3455	-0-	3557	1	15	2	Y	740	759	1			80
							21954	3	895	4							
*05	31713	X	30230	-0-	-1483	-0-	3651	1	60	2	Y	741	749	1			72
							25702	3	2	4							
06	29550	X	28877	-0-	-673	-0-	3052	1	52	2	Y	726	747	1			51
							24899	3	75	4							

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 174 RRCID -> 211908 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 219875 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10353 - 10650

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 248 RRCID -> 223381 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726

01	5301 X	4831	-0-	-470	-0-	657	1	318	2	Y	132	127	1			13
						3711	3	145	9							
02	4760 X	4184	-0-	-576	-0-	501	1	11	2	Y	111	112	1			12
						3550	3	122	9							
03	5022 X	4309	-0-	-713	-0-	594	1	63	2	Y	118	115	1			15
						3522	3	130	9							
04	4860 X	4157	-0-	-703	-0-	543	1	2	2	Y	113	115	1			13
						3351	3	137	4							
*05	5022 X	4602	-0-	-420	-0-	556	1	9	2	Y	113	114	1			12
						3912	3	1	4							
06	4680 X	4413	-0-	-267	-0-	467	1	8	2	Y	111	114	1			9
						3805	3	11	4							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 251ST RRCID -> 249557 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954

01	4588 X	3857	-0-	-731	-0-	525	1	254	2	N	105	102	1			10
						2962	3	116	9							
02	3976 X	3465	-0-	-511	-0-	414	1	10	2	N	92	92	1			10
						2940	3	101	9							
03	4185 X	3658	-0-	-527	-0-	503	1	53	2	N	100	98	1			12
						2992	3	110	9							
04	4050 X	3571	-0-	-479	-0-	468	1	2	2	N	97	99	1			10
						2877	3	117	4							
*05	4185 X	3968	-0-	-217	-0-	479	1	8	2	N	97	98	1			9
						3374	3	107	9							
*06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	408	1	7	2	N	97	100	1			6
						3328	3	10	4							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 152ST RRCID -> 249826 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10677

01	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	160	1	77	2	N	32	31	1			2
						893	3	35	9							
02	1092 N	1005	-0-	-87	-0-	121	1	3	2	N	27	27	1			2
						851	3	30	9							
03	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	146	1	15	2	N	29	28	1			3
						872	3	32	9							
04	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	135	1	1	2	N	28	29	1			2
						830	3	34	4							
*05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	137	1	2	2	N	28	28	1			2
						958	3	31	9							
*06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	119	1	2	2	N	28	29	1			1
						953	3	3	4							

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 250 RRCID -> 250503 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10429 - 10772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 252298 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10716 - 11017

01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	244	1	119	2	N	49	46	1			5
						1373	3	54	9							
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	262	1	6	2	N	58	57	1			6
						1853	3	64	9							
03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	314	1	33	2	N	62	60	1			8
						1854	3	68	9							
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	266	1	1	2	N	55	57	1			6
						1634	3	67	4							
*05	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	272	1	4	2	N	56	56	1			6
						1921	3	62	9							
*06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	230	1	4	2	N	55	56	1			5
						1879	3	6	4							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 257 RRCID -> 269965 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10712 - 10850

01	3255 X	3096	-0-	-159	-0-	423	1	204	2	N	84	83	1			8
						2377	3	92	9							
02	2856 X	2693	-0-	-163	-0-	324	1	7	2	N	71	72	1			7
						2284	3	78	9							
03	3255 X	2708	-0-	-547	-0-	373	1	40	2	N	74	73	1			8
						2214	3	81	9							
04	3150 X	2610	-0-	-540	-0-	342	1	2	2	N	71	72	1			7
						2102	3	86	4							
*05	3255 X	3023	-0-	-232	-0-	367	1	6	2	N	74	75	1			6
						2569	3	81	9							
*06	3000 X	2537	-0-	-463	-0-	268	1	5	2	N	64	66	1			4
						2187	3	7	4							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 271184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 235 RRCID -> 272241 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622

01	1984 N	1429	-0-	-555	-0-	195	1	94	2	Y	39	38	1			3
						1097	3	43	9							
02	1680 N	561	-0-	-1119	-0-	68	1	1	2	Y	15	17	1			1
						475	3	17	9							
03	2046 X	417	-0-	-1629	-0-	59	1	7	2	Y	11	12	1			-0-
						339	3	12	9							
04	1800 X	401	-0-	-1399	-0-	52	1	324	3	Y	11	11	1			-0-
						13	4	12	9							
*05	1550 X	418	-0-	-1132	-0-	50	1	1	2	Y	10	10	1			-0-
						356	3	11	9							
*06	1380 X	405	-0-	-975	-0-	44	1	1	2	Y	10	10	1			-0-
						348	3	1	4							

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 283832 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10735 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	58	1	118	2	N	44	40	1			35
							1384	3	48	9							
02	1932	X	1233	-0-	-699	-0-	38	1	4	2	N	33	33	1			35
							1155	3	36	9							
03	2139	X	1233	-0-	-906	-0-	43	1	20	2	N	39	33	1			41
							1127	3	43	9							
04	2070	X	555	-0-	-1515	-0-	13	1	1	2	N	15	17	1			39
							524	3	17	9							
*05	1612	X	630	-0-	-982	-0-	11	1	1	2	N	42	15	1			66
							572	3	46	9							
06	1560	X	531	-0-	-1029	-0-	9	1	1	2	N	13	14	1			65
							507	3	14	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 284090 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10556 - 10713

01	51	X	51	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	1	1	1			2
							44	3	1	9							
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

OLD OCEAN (10450) 67011 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 088333 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (12,100) 67011 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176391 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 12151

01	4540	R	4540	-0-	-0-	-0-	4481	2	59	9	N	54					91
02	4256	#	3875	-0-	-381	-0-	3833	2	42	9	N	38					129
03	6218		5527	-0-	-691	-0-	5453	2	74	9	N	67					196
04	4680		4178	-0-	-502	-0-	4134	2	44	9	N	40	175	1			61
05	4836		4162	-0-	-674	-0-	4101	2	61	9	N	55					116
06	4680		4464	-0-	-216	-0-	4417	2	47	9	N	43	98	1			61

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN, E. (10400) 67013 400 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
D.C. ENERGY 196099
CHRISTIAN, C.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091073 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10374 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN NORTH (9750) 67014 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
FLAG POND WELL #: 3R RRCID -> 282398 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10480 - 10485

01	21638 #	12056	-0-	-9582	-0-	12008	3	48	9	N	44					528
02	13552 #	11705	-0-	-1847	-0-	11580	3	125	9	N	114	353	1			289
03	13330 #	9288	-0-	-4042	-0-	9150	3	138	9	N	125					414
04	12900 #	10117	-0-	-2783	-0-	10007	3	110	9	N	100					514
05	0	11734	-0-	11734 B	11734	11660	3	74	9	N	67					581
06	0	10827	-0-	10827 B	22561	10819	3	8	9	N	7	356	1			232

DANCE BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 284326 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10393 - 10407

01	25761 #	12417	-0-	-13344	-0-	12389	3	28	9	N	25					549
02	20776 #	13729	-0-	-7047	-0-	13520	3	209	9	N	190	183	1			556
03	22537 #	13712	-0-	-8825	-0-	13557	3	155	9	N	141	181	1			516
04	21810 #	7256	-0-	-14554	-0-	7210	3	46	9	N	42					558
05	0	7447	-0-	7447 B	7447	7375	3	72	9	N	65	556	1			67
06	0	5968	-0-	5968 B	13415	5874	3	94	9	N	85					152

DANCE BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 285234 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10386 - 10406

01	77686	53733	-0-	-23953	2109	52543	3	1190	9	N	1082	1011	1			428
02	62720 #	55897	-0-	-6823	-0-	55222	3	675	9	N	614	504	1			538
03	113779	54559	-0-	-59220	-0-	53995	3	564	9	N	513	695	1			356
04	67200 #	54764	-0-	-12436	-0-	54201	3	563	9	N	512	347	1			521
05	0	53325	-0-	53325 B	53325	52661	3	664	9	N	604	754	1			371
06	0	53521	-0-	53521 B	106846	52973	3	548	9	N	498	361	1			508

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 247664 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11960 - 12178

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 250535 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12020 - 12302

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.// 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258483 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11686 - 11815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262575 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 12125

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN, NE. (10800) 67016 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MARMION WELL #: 1 RRCID -> 196210 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10846 - 10850

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARMION WELL #: 2 RRCID -> 211988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13048 PERF. 3940 - 3970

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND) 67046 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WASHINGTON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
MOORE-PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 211427 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11642 PERF. 9500 - 9516

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

OLD WAVERLY (WILCOX "D") 67060 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
UOSI OPERATING, INC. 875336
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199565 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 11765

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD WAVERLY (WILCOX "E") 67060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
UOSI OPERATING, INC. 875336
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199562 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	#	2583	-0-	-207	-0-	2445	2	138	9	N	125					176
02	2772	#	2147	-0-	-625	-0-	2040	2	107	9	N	97	182	1			91
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1161	2	47	9	N	43	52	1			82
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	234	2	138	9	N	125	181	1			26
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	99					125
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	94	182	1			37

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROWDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 149365 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 3376 - 3386

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
BROWDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267329 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11752 - 11777

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3	1	3502	2	N	51					51
							56	9									

UOSI OPERATING, INC. 875336
BROWDER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 192275 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11477 - 11677

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	137	1			25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					40
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

OLD WAVERLY (YEGUA 4550) 67060 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
BLACK BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 269188 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4542 - 4546

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019 - P/A 03/28/19

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

01	DLQ G-10	3465	-0-	3465	16639	327	1	2413	3	Y	659	671	1			34
						725	9									
02	12240	1912	-0-	-10328	6311	177	1	1358	3	Y	343	320	1			57
						377	9									
03	7684 R	1373	-0-	-6311	-0-	146	1	966	3	Y	237	291	1			3
						261	9									
04	7830 #	566	-0-	-7264	-0-	35	1	428	3	Y	94	88	1			9
						103	9									
05	8091 #	317	-0-	-7774	-0-	23	1	244	3	Y	45	46	1			8
						50	9									
06	3360 #	307	-0-	-3053	-0-	23	1	237	3	Y	43	46	1			5
						47	9									

OLIVER (FRIO 8640) 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KLOSS, ED L. WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER (FRIO 8750,E.) 67164 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
OLIVER UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 049527 COMPL. DATE 01/04/1971 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168					168
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

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
01	4958 R	4958	-0-	-0-	-0-	868	1	4090	2	N	-0-					117
02	4284 #	3943	-0-	-341	-0-	820	1	3079	2	N	40					157
						44	9									
03	4743 #	4383	-0-	-360	-0-	852	1	3531	2	N	-0-					157
04	4590 #	4336	-0-	-254	-0-	852	1	3484	2	N	-0-					157
05	4929	4233	-0-	-696	-0-	868	1	3365	2	N	-0-					157
06	4770	4233	-0-	-537	-0-	868	1	3365	2	N	-0-					157

ORA (13400 SAND) 67475 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGOWN FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 275810 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13938 PERF.13406 - 13456

01	176297 X	4861	-0-	-171436	-0-	427	1	3557	3	N	797	725	1			513
						877	9									
02	141484 X	4015	-0-	-137469	-0-	421	1	2894	3	N	636	530	1			619
						700	9									
03	24304 X	4095	-0-	-20209	-0-	516	1	2811	3	N	698	1140	1			177
						768	9									
04	5400 X	3922	-0-	-1478	-0-	424	1	55	2	N	665	720	1			122
						2711	3	732	9							
05	5208 X	3828	-0-	-1380	-0-	371	1	392	2	N	653	539	1			236
						2347	3	718	9							
06	4710 X	3540	-0-	-1170	-0-	348	1	298	2	N	587	711	1			112
						2248	3	646	9							

MCGOWN FARMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277253 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 14796 PERF.14096 - 14246

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BURTON FEE WELL #: 2 RRCID -> 121935 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ORANGE (HACKBERRY) 67484 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY 064101
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 213682 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 7626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250) 67524 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HILLBOLDT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 046584 COMPL. DATE 06/21/1969 TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A

01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1057	2	102	9	N	93	177	1		1
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	914	2	11	9	N	10				11
03	1147	N	922	-0-	-225	-0-	740	2	182	9	N	165	175	1		1
04	1110	N	802	-0-	-308	-0-	793	2	9	9	N	8				9
05	1023	N	733	-0-	-290	-0-	711	2	22	9	N	20				29
06	900	N	621	-0-	-279	-0-	445	2	176	9	N	160	179	1		10

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320) 67524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAECHELE, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 194105 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. 255133

KAECHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171384 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAECHELE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11432 - 11546

01	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	959	1	5587	2	Y	19	92	1			38
						21	9									
02	9492 X	6491	-0-	-3001	-0-	875	1	5573	2	Y	39					77
						43	9									
03	7998 X	7541	-0-	-457	-0-	284	1	7209	2	Y	44	81	1			40
						48	9									
04	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	284	1	9486	2	Y	48					88
						53	9									
*05	9269 X	7798	-0-	-1471	-0-	183	1	7552	2	Y	57	101	1			44
						63	9									
06	7290 X	5985	-0-	-1305	-0-	219	1	5718	2	Y	44					88
						48	9									

KAECHELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337

01	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	624	1	3534	2	Y	16	36	1			24
						18	9									
02	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	569	1	3922	2	Y	30					54
						33	9									
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	185	1	3233	2	Y	21	57	1			18
						23	9									
04	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	185	1	4204	2	Y	21					39
						23	9									
*05	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	119	1	3176	2	Y	24	45	1			18
						26	9									
*06	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	142	1	2930	2	Y	21					39
						23	9									

KAECHELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631

01	3751 X	3317	-0-	-434	-0-	20	1	3269	2	N	25					68
						28	9									
02	2856 X	2514	-0-	-342	-0-	71	1	2412	2	N	28	71	1			25
						31	9									
03	3689 X	2176	-0-	-1513	-0-	287	1	1869	2	N	18					43
						20	9									
04	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	287	1	4143	2	N	9					52
						10	9									
05	3999 X	3836	-0-	-163	-0-	11	1	3825	2	N	-0-					52
06	3210 X	3034	-0-	-176	-0-	34	1	2932	2	N	62					114
						68	9									

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	244	1	2955	2	Y	14					121
							15	9									
02	4004	X	2593	-0-	-1411	-0-	109	1	2461	2	Y	21	80	1			62
							23	9									
03	4433	X	178	-0-	-4255	-0-	107	1	70	2	Y	1					63
							1	9									
04	3810	X	217	-0-	-3593	-0-	107	1	110	2	Y	-0-					63
*05	3472	X	2095	-0-	-1377	-0-	155	1	1908	2	Y	29					92
							32	9									
*06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	191	1	3468	2	Y	-0-					92

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
01	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	241	1	3097	2	N	40	172	1			47
							44	9									
02	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	126	1	8317	2	N	57					104
							63	9									
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	218	1	5250	2	N	48					152
							53	9									
04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	218	1	4437	2	N	18					170
							20	9									
*05	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	234	1	6036	2	N	131	169	1			132
							144	9									
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					132

SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	445	1	2469	2	Y	18					45
							20	9									
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	232	1	1775	2	Y	-0-					45
03	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	401	1	2418	2	Y	-0-					45
04	3000	N	3210	-0-	210	210	401	1	2800	2	Y	8					53
							9	9									
*05	3100	N	4298	-0-	1198	1408	432	1	3782	2	Y	76					129
							84	9									
06	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					129

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	182	1	2348	2	Y	-0-					110
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	95	1	3590	2	Y	-0-					110
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	164	1	3289	2	Y	-0-					110
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	164	1	2971	2	Y	-0-					110
05	2914	X	1135	-0-	-1779	-0-	176	1	959	2	Y	-0-					110
06	3240	X	2372	-0-	-868	-0-	53	1	2264	2	Y	50					160
							55	9									

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1686	2	12	9	Y	11					81
02	2212	X	1411	-0-	-801	-0-	1398	2	13	9	Y	12					93
03	2232	X	1789	-0-	-443	-0-	1775	2	14	9	Y	13					106
04	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2211	2	12	9	Y	11					117
05	1953	X	1676	-0-	-277	-0-	1648	2	28	9	Y	25					142
*06	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1812	2	30	9	Y	27	137	1			32

KAECHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648

01	3100	N	1515	-0-	-1585	2454	7	1	1502	2	Y	5					34
							6	9									
02	2800	N	1425	-0-	-1375	1079	4	1	1417	2	Y	4					38
							4	9									
03	2367	N	1288	-0-	-1079	-0-	7	1	1274	2	Y	6					44
							7	9									
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	4					48
							4	9									
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	Y	10					58
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					58

KAECHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490

01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	4	1	2942	2	Y	13	37	1			20
							14	9									
02	3164	X	2185	-0-	-979	-0-	4	1	2170	2	Y	10					30
							11	9									
03	3503	X	2793	-0-	-710	-0-	1	1	2772	2	Y	18	32	1			16
							20	9									
04	3390	X	2219	-0-	-1171	-0-	1	1	2198	2	Y	18					34
							20	9									
*05	3317	X	1842	-0-	-1475	-0-	1	1	1841	2	Y	-0-	23	1			11
06	2850	X	1204	-0-	-1646	-0-	1	1	1178	2	Y	23					34
							25	9									

HOME PETROLEUM CORP. 396852
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A

01	2759	X	2396	-0-	-363	-0-	2390	2	6	9	N	5					116
02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2282	2	6	9	N	5					121
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					121
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					121
05	2542	X	2274	-0-	-268	-0-	2274	2			N	-0-					121
*06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					121

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

01	3100	N	1296	-0-	-1804	925	157	1	1133	2	Y	5	14	1			8
							6	9									
02	1571	N	646	-0-	-925	-0-	144	1	502	2	Y	-0-					8
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	47	1	588	2	Y	2					10
							2	9									
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	30	1	931	2	Y	1	6	1			5
							1	9									
06	810	N	628	-0-	-182	-0-	36	1	586	2	Y	5					10
							6	9									

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) //CONT.// 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	869	-0-	-154	-0-	862	2	7	9	N	6					51
02	784	X	757	-0-	-27	-0-	757	2			N	-0-	26	1			25
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2	N	1					26
							1	9									
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					26
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1353	2	13	9	N	12					38
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAECHELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12508 - 13150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				98
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				98

OYSTER BAYOU 67947 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 279035 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1) 67947 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165281 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 126372 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 8 RRCID -> 161875 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158

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-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 171927 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165

01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 40 RRCID -> 180265 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 6 RRCID -> 251252 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 34 RRCID -> 254210 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8057 - 8066

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3) 67947 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 54 RRCID -> 130939 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200) 67947 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 14 RRCID -> 161521 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8174 - 8240

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU (MINOR RES.) 67947 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 281423 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11769 PERF.13008 - 13042

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400) 67953 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 77 RRCID -> 210203 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8475

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER CREEK (6450 SAND) 67955 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 1X RRCID -> 271066 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6468 - 6472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825 #	17660	-0-	-165	-0-	240	1	17365	2	N	50					116
						55	9									
02	16436 #	15483	-0-	-953	-0-	224	1	15208	2	N	46					162
						51	9									
03	18197 #	17923	-0-	-274	-0-	248	1	17616	2	N	54	171	1			45
						59	9									
04	17610 #	17390	-0-	-220	-0-	240	1	17100	2	N	45					90
						50	9									
05	17670 #	8854	-0-	-8816	-0-	122	1	8712	2	N	18					108
						20	9									
06	17340 #	12306	-0-	-5034	-0-	168	1	12104	2	N	31					139
						34	9									

OYSTER CREEK (FRIO 7100) 67955 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 3 RRCID -> 065269 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SUN FEE WELL #: 1SW RRCID -> 152644 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OYSTER LAKE, W. (1400) 67964 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 295 WELL #: 1 L RRCID -> 196816 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1470 - 1476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER LAKE, W. (3850) 67967 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 308 WELL #: 5 RRCID -> 123115 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3854 - 3859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER LAKE,W.(3930) 67967 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 304 WELL #: 1 RRCID -> 126376 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3978 - 3984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT (YEGUA Y4-A) 68304 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 276474 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581		680	-0-	-901	-0-	680	5			N	-0-					98
02	1428		133	-0-	-1295	-0-	133	5			N	-0-					98
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	5			N	-0-					98
04	3000	N	6406	-0-	3406	3406	5135	3	1040	5	N	210					308
							231	9									
*05	3100	N	9223	-0-	6123	9529	7019	3	1808	5	N	360	351	1			317
							396	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9529					N	NO RPT					317

PADGETT, W. (YEGUA Y-3) 68307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
DUBOSE WELL #: 2 RRCID -> 279734 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5063 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526		916	-0-	-3610	-0-	367	5	549	9	N	499	497	1			282
02	924	#	538	-0-	-386	-0-	221	5	317	9	N	288	369	1			201
03	1023	#	806	-0-	-217	-0-	285	5	521	9	N	474	346	1			329
04	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	658	3	133	5	N	259	354	1			234
							285	9									
*05	1305	R	1305	-0-	-0-	-0-	744	3	192	5	N	335	336	1			233
							369	9									
06	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					233

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
01	2077 #	1772	-0-	-305	-0-	1764	2	8	9	N	7					65
02	1848 #	1585	-0-	-263	-0-	1579	2	6	9	N	5					70
03	2046 #	1720	-0-	-326	-0-	1714	2	6	9	N	5					75
04	1740 #	1512	-0-	-228	-0-	1505	2	7	9	N	6					81
05	1798 #	1647	-0-	-151	-0-	1639	2	8	9	N	7					88
06	1710 #	1607	-0-	-103	-0-	1599	2	8	9	N	7					95

PALACIOS (FRIO A, FB-1) 68481 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROBESON WELL #: 1C RRCID -> 284977 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7641 - 7647

*07	32209	35765	-0-	3556	18585	35084	2	681	9	N	619	546	1			302
*08	32209	34927	-0-	2718	21303	34638	2	289	9	N	263	366	1			199
*09	31170	33419	-0-	2249	23552	33043	2	376	9	N	342	361	1			180
*10	32209	29888	-0-	-2321	21231	430	1	29062	2	N	360	368	1			172
						396	9									
*11	31170	25934	-0-	-5236	15995	430	1	25024	2	N	436	368	1			240
						480	9									
*12	32209	27507	-0-	-4702	11293	430	1	26794	2	N	257	373	1			124
						283	9									
*01	32209	24266	-0-	-7943	3350	24112	2	154	9	N	140					264
*02	24080 R	20730	-0-	-3350	-0-	20606	2	124	9	N	113	180	1			197
*03	22129 R	22129	-0-	-0-	-0-	21986	2	143	9	N	130	180	1			147
*04	20789 R	20789	-0-	-0-	-0-	20612	2	177	9	N	161	183	1			125
*05	27050 R	27050	-0-	-0-	-0-	651	1	26120	2	N	254	184	1			195
						279	9									
*06	22956 R	22956	-0-	-0-	-0-	700	1	22047	2	N	190	181	1			204
						209	9									

PALACIOS (FRIO -B-) 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 007718 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKLE, LOUIS WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	439	2	20	9	N	18	180	1			75
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	461	2	20	9	N	18					93
03	558 N	65	-0-	-493	-0-	52	2	13	9	N	12					105
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	511	2	21	9	N	19					124
*05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	588	2	29	9	N	26					150
*06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	551	2	21	9	N	19					169

PALACIOS (FRIO -D-) 68481 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
FRICK, OTTO WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-					170
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	474	2			Y	-0-	10	1			160
03	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					160
04	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					160
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-	19	1			141
06	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	2			Y	-0-					141

PALACIOS (FRIO -E-) 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICK, OTTO WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1) 68481 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HICKLE, LOUIS, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632

01	6665 X	5899	-0-	-766	-0-	5849	2	50	9	Y	45					255
02	6020 X	4915	-0-	-1105	-0-	4859	2	56	9	Y	51	178	1			128
03	6665 X	5192	-0-	-1473	-0-	5144	2	48	9	Y	44					172
04	5700 X	5009	-0-	-691	-0-	4968	2	41	9	Y	37					209
05	5890 X	5259	-0-	-631	-0-	5253	2	6	9	Y	5	167	1			47
06	5700 X	4927	-0-	-773	-0-	4891	2	36	9	Y	33					80

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

01	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					132
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					132
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	134	1			-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

PALACIOS (FRIO 9100) 68481 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HARRISON, L. S. WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141

01	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	159	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	312	2	15	9	Y	14					14
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					14
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	2			Y	-0-					14

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GWM OPERATING COMPANY, LLC 339677
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 198275 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PIERCE T WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

REGNIER UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

01	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					19
02	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					19
03	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					19
04	4710 X	3395	-0-	-1315	-0-	3395	2			Y	-0-					19
05	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					19
06	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					19

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROBESON WELL #: 1T RRCID -> 285001 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672

01	18858 X	18858	-0-	-0-	-0-	18673	2	185	9	N	168	80	1			242
02	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	16509	2	207	9	N	188	362	1			68
03	18499 X	18499	-0-	-0-	-0-	18283	2	216	9	N	196	177	1			87
04	17670 X	17549	-0-	-121	-0-	17384	2	165	9	N	150	185	1			52
*05	20082 X	20082	-0-	-0-	-0-	775	1	19211	2	N	87					139
						96	9									
*06	17875 X	17875	-0-	-0-	-0-	588	1	17214	2	N	66					205
						73	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PANZA (13,900 SAND) 69040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL (LW-75) 69740 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
OBENHAUS WELL #: 1 RRCID -> 282057 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11014 - 11129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989 X	10037	-0-	-2952	-0-	9575	2	462	9	N	420	360	1			385
02	10164 X	9136	-0-	-1028	-0-	8631	2	505	9	N	459	367	1			477
03	11811 X	9261	-0-	-2550	-0-	8800	2	461	9	N	419	372	1			524
04	11430 X	10151	-0-	-1279	-0-	9692	2	459	9	N	417	734	1			207
05	11811 X	10556	-0-	-1255	-0-	10113	2	443	9	N	403	368	1			242
*06	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	10486	2	413	9	N	375	362	1			255

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 282814 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12215 - 12225

01	37448 X	19212	-0-	-18236	-0-	18814	3	398	9	N	362	362	1			232
02	28784 X	13433	-0-	-15351	-0-	13139	3	294	9	N	267	357	1			142
03	27931 X	12293	-0-	-15638	-0-	11853	3	440	9	N	400	185	1			357
04	27030 X	10684	-0-	-16346	-0-	10299	3	385	9	N	350	543	1			164
*05	25110 X	7915	-0-	-17195	-0-	7551	3	364	9	N	331	361	1			134
06	18600 X	266	-0-	-18334	-0-	266	3			N	-0-	134	1			-0-

FURRY WELL #: 1 RRCID -> 282816 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13511 - 13531

01	68132 X	68132	-0-	-0-	-0-	60530	3	7602	9	N	6911	7189	1			527
02	61475 X	61475	-0-	-0-	-0-	53970	3	7505	9	N	6823	6243	1			1107
03	67090 X	67090	-0-	-0-	-0-	310	1	59128	3	N	6956	7442	1			621
						7652	9									
04	66348 X	66348	-0-	-0-	-0-	2700	1	56607	3	N	6401	6199	1			823
						7041	9									
05	66954 X	66954	-0-	-0-	-0-	2790	1	56748	3	N	6742	7059	1			506
						7416	9									
*06	62196 X	62196	-0-	-0-	-0-	2790	1	52759	3	N	6043	5786	1			763
						6647	9									

FURRY WELL #: 2 RRCID -> 284544 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13652 - 13714

01	83483 X	78418	-0-	-5065	-0-	68490	3	9928	9	N	9025	9060	1			832
02	74872 X	68208	-0-	-6664	-0-	59472	3	8736	9	N	7942	8176	1			598
03	82894 X	75267	-0-	-7627	-0-	65375	3	9892	9	N	8993	8938	1			653
04	79680 X	70208	-0-	-9472	-0-	61451	3	8757	9	N	7961	7988	1			626
05	80631 X	77827	-0-	-2804	-0-	67973	3	9854	9	N	8958	8831	1			753
06	75900 X	75095	-0-	-805	-0-	65587	3	9508	9	N	8644	8711	1			686

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) 69831 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 266928 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8400 - 8403

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 280583 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8355 - 8389

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

PEACH (YEGUA, LOWER) 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
ZEIDMAN TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 164161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 173907 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
IP FARMS "PG" WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KALER ENERGY CORP. 450261
HALL BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11905 - 11925

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109843			N	-0-			1805
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109843			N	-0-			1805
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109843			N	-0-			1805
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109843			N	-0-			1805
05	14B2 EXT	280683	-0-	280683	390526	280683	2	N	-0-			1805
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	390526			N	-0-			1805

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.// 70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261
HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 282522 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52793	49799	-0-	-2994	-0-	38644	2	11155	9	N	10141	10313	1			660
02	66012	54757	-0-	-11255	-0-	43055	2	11702	9	N	10638	10810	1			488
03	82331	63749	-0-	-18582	-0-	50087	2	13662	9	N	12420	12354	1			554
04	60708	52209	-0-	-8499	-0-	38925	2	13284	9	N	12076	11146	1			1484
*05	45167	61489	-0-	16322	16322	49161	2	12328	9	N	11207	11771	1			920
*06	99340	63364	-0-	-35976	-0-	52564	2	10800	9	N	9818	9692	1			1046

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS) 70292 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
KALER ENERGY CORP. 450261
HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 281837 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11998 - 12014

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PELICAN 70325 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
DAVIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14742	N	-0-			178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14742	N	-0-			178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14742	N	4			182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14742	N	-0-			182
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14742	N	-0-			182
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14742	N	3			185

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PERELANDRA (FRIO 15) 70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 6-7A WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERL (YEGUA UPPER EY-1) 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SIANA OIL & GAS 779259
DOORNBOS WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	307	373	1			238
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	222	185	1			275
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275

DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) 70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 C RRCID -> 282220 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10401 - 10408

01	26536 X	7511	-0-	-19025	-0-	6815	2	696	9	Y	633	881	1			212
02	18088 X	14410	-0-	-3678	-0-	12748	2	1662	9	Y	1511	1496	1			227
03	20026 X	17092	-0-	-2934	-0-	15293	2	1799	9	Y	1635	1512	1			350
04	18000 X	15130	-0-	-2870	-0-	13447	2	1683	9	Y	1530	1578	1			302
05	15965 X	13020	-0-	-2945	-0-	11821	2	1199	9	Y	1090	1204	1			188
06	16530 X	10479	-0-	-6051	-0-	9444	2	1035	9	Y	941	974	1			155

BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 282363 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375

01	28644 X	15517	-0-	-13127	-0-	14450	2	1067	9	N	970	1043	1			287
02	24808 X	12698	-0-	-12110	-0-	11875	2	823	9	N	748	700	1			335
03	24738 X	10873	-0-	-13865	-0-	10127	2	746	9	N	678	802	1			211
04	21210 X	8678	-0-	-12532	-0-	8016	2	662	9	N	602	645	1			168
05	17484 X	8386	-0-	-9098	-0-	7728	2	658	9	N	598	431	1			335
06	15030 X	7230	-0-	-7800	-0-	6666	2	564	9	N	513	601	1			247

PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA OPERATING, LLC 701613
BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867 #	4503	-0-	-364	-0-	4284	2	219	9	N	199	183	1			209
02	4480 #	4387	-0-	-93	-0-	4230	2	157	9	N	143	183	1			169
03	5363 R	5363	-0-	-0-	-0-	5117	2	246	9	N	224	186	1			207
04	4830 #	4476	-0-	-354	-0-	4235	2	241	9	N	219	365	1			61
05	4991 #	4969	-0-	-22	-0-	4809	2	160	9	N	145	179	1			27
06	5190 #	4638	-0-	-552	-0-	4428	2	210	9	N	191	181	1			37

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1993

PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170

01	17515 X	11521	-0-	-5994	-0-	10722	3	799	9	N	726	941	1			2856
02	15820 X	11635	-0-	-4185	-0-	10766	3	869	9	N	790	728	1			2918
03	17515 X	14433	-0-	-3082	-0-	14433	3			N	-0-	749	1			2169
04	16350 X	11588	-0-	-4762	-0-	11588	3			N	-0-	776	1			1393
05	16213 X	11075	-0-	-5138	-0-	11075	3			N	-0-	566	1			827
*06	16158 X	16158	-0-	-0-	-0-	15729	3	429	9	N	390	916	1			301

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC 675988
MCKEE WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

01	14260 X	11446	-0-	-2814	-0-	143	1	10786	2	N	470	371	1			563
						517	9									
02	12880 X	3982	-0-	-8898	-0-	140	1	3750	2	N	84	184	1			463
						92	9									
03	14260 X	3011	-0-	-11249	-0-	298	1	2465	2	N	225	184	1			504
						248	9									
04	35102 X	35102	-0-	-0-	-0-	300	1	33314	2	N	1353	1286	1			571
						1488	9									
05	40333 X	40333	-0-	-0-	-0-	310	1	38303	2	N	1564	1651	1			484
						1720	9									
*06	41356 X	41356	-0-	-0-	-0-	300	1	39383	2	N	1521	1459	1			546
						1673	9									

PEVETO (9600) //CONT.// 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ARMSTRONG G. U. WELL #: 1D RRCID -> 281477 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3691 - 3701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHASE FOUR (8900 YEGUA) 71114 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ARMOUR TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 283169 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8836 - 8872

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA) 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
CLAPP WELL #: 1 RRCID -> 273689 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10658

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
DELBUR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280821 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8757 - 8765

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
CAROLYN LANGE WELL #: 1 RRCID -> 283643 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9306 - 9322

01	36735 X	19131	-0-	-17604	-0-	150 800	1 9	18181	2	N	727	720	1			249
02	32452 X	18247	-0-	-14205	-0-	150 729	1 9	17368	2	N	663	561	1			351
03	32271 X	11072	-0-	-21199	-0-	150 448	1 9	10474	2	N	407	549	1			209
04	28470 X	16744	-0-	-11726	-0-	150 647	1 9	15947	2	N	588	545	1			252
05	26443 X	18364	-0-	-8079	-0-	300 723	1 9	17341	2	N	657	739	1			170
06	19560 X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					N	NO RPT					170

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549

JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 271444 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 273902 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

ROD FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279173 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER-PALT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279196 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8600 - 8644

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017

MILLER-PALT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281088 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8572 - 8578

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

HENRY-ROD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281285 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9633 - 9698

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
DUSON WELL #: 2 RRCID -> 271513 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10437 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	12923	-0-	-1585	-0-	53 469	1 9	12401	2	N	426	548	1			259
02	12796	X	11428	-0-	-1368	-0-	52 672	1 9	10704	2	N	611	559	1			311
03	13299	X	10883	-0-	-2416	-0-	54 406	1 9	10423	2	N	369	358	1			322
04	12870	X	11633	-0-	-1237	-0-	54 440	1 9	11139	2	N	400	358	1			364
05	13299	X	11587	-0-	-1712	-0-	59 372	1 9	11156	2	N	338	366	1			336
06	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					N	NO RPT					336

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 274733 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10614 - 10673

01	2883	X	1972	-0-	-911	-0-	643	1	1329	2	N	-0-					109
02	2604	X	1439	-0-	-1165	-0-	562	1	877	2	N	-0-					109
03	2666	N	1772	-0-	-894	-0-	589	1	1183	2	N	-0-					109
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	660	1	1278	2	N	-0-					109
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	682	1	1295	2	N	-0-					109
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					109

WATZ WELL #: 1 RRCID -> 279161 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10371 - 10731

01	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	739 327	1 9	2641	2	N	297	364	1			194
02	3640	X	3012	-0-	-628	-0-	672 228	1 9	2112	2	N	207					401
03	3906	X	3209	-0-	-697	-0-	657 323	1 9	2229	2	N	294	364	1			331
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	725 338	1 9	2650	2	N	307	352	1			286
05	3720	X	3548	-0-	-172	-0-	750 323	1 9	2475	2	N	294	182	1			398
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					398

PHASE FOUR (9220 YEGUA) 71114 435 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 162741 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHASE FOUR (9370 YEGUA) 71114 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA) 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ARMOUR TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260044 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
KUBELA WELL #: 1 RRCID -> 274923 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465

01	4154	X	4030	-0-	-124	-0-	915	1	2862	2	N	230	181	1			134
							253	9									
02	3752	X	3397	-0-	-355	-0-	860	1	2328	2	N	190	180	1			144
							209	9									
03	5673	X	3553	-0-	-2120	-0-	806	1	2559	2	N	171	181	1			134
							188	9									
04	5490	X	3586	-0-	-1904	-0-	897	1	2510	2	N	163	180	1			117
							179	9									
05	5673	X	2646	-0-	-3027	-0-	827	1	1698	2	N	110					227
							121	9									
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					227

DLCC WELL #: 1 RRCID -> 280187 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926

01	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	302	1	881	2	N	77					129
							85	9									
02	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	280	1	788	2	N	63					192
							69	9									
03	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	329	1	897	2	N	57	176	1			73
							63	9									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	304	1	855	2	N	71					144
							78	9									
05	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	294	1	795	2	N	50					194
							55	9									
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					194

PHASE FOUR (10500 YEGUA) 71114 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLD-ZAPP WELL #: 3 RRCID -> 180578 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561

01	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	2195	2			N	-0-					264
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2109	2	69	9	N	63					327
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2298	2	121	9	N	110	134	1			303
04	3000	N	4203	-0-	1203	1203	4131	2	72	9	N	65	177	1			191
05	3100	N	5756	-0-	2656	3859	5756	2			N	-0-					191
*06	3000	N	5507	-0-	2507	6366	5419	2	88	9	N	80					271

PHASE FOUR (10540 YEGUA) 71114 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829

01	5518		4856	-0-	-662	-0-	4856	2			N	-0-	171	1			220
02	4984		4736	-0-	-248	-0-	4666	2	70	9	N	64					284
03	5084	R	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-	170	1			114
04	4560	#	3566	-0-	-994	-0-	3380	2	186	9	N	169	173	1			110
05	4867	#	2114	-0-	-2753	-0-	2114	2			N	-0-					110
06	5070	#	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					110

PHASE FOUR (10640 YEGUA) 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
LANGE-CLAPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282566 COMPL. DATE 08/13/2016 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11076 - 11114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHEASANT, EAST (FRIO 10300) 71122 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BLESSING UNIT WELL #: 102 RRCID -> 223955 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO) 71125 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PROGENIES OPERATING LLC 681161
HARRIMAN WELL #: 1 RRCID -> 197614 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9264 - 9268

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS 779259
TRULL, B. W. WELL #: 1R RRCID -> 232331 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3404 - 3419

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHEASANT, SOUTH (10,600) 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
TRULL WELL #: 2 RRCID -> 263510 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10759 - 10790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			290
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			290
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			290
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			290
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			290
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			290

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			55

PHEASANT, SOUTH (10,600) //CONT.// 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5946 X	5946	-0-	-0- B	-0-	310	1	5470	2	N	151					204
						166	9									
02	5264 X	4961	-0-	-303 B	-0-	189	1	4530	2	N	220	376	1			48
						242	9									
03	5828 X	4276	-0-	-1552 B	-0-	155	1	3917	2	N	185					233
						204	9									
04	5640 X	2409	-0-	-3231 B	-0-	90	1	2121	2	N	180					413
						198	9									
05	5828 X	4456	-0-	-1372 B	-0-	217	1	4141	2	N	89	188	1			314
						98	9									
06	5640 X	3613	-0-	-2027 B	-0-	168	1	3375	2	N	64					378
						70	9									

PHEASANT, SW. (FRIO I) 71127 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SCOUT BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 277251 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11125 - 11149

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					138
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4					142
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					145
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
06	14B2 EXT	961	-0-	961 B	961	36	1	925	2	N	-0-					145

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHEASANT, SW. (FRIO K) 71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PHEASANT, SW (FRIO 9900) 71127 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KD ENERGY, LLC 452996
MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	24	1	2442	2	Y	33	30	1			127
							36	9									
02	2156	N	1849	-0-	-307	-0-	18	1	1810	2	Y	19					146
							21	9									
03	2201	N	2017	-0-	-184	-0-	20	1	1965	2	Y	29					175
							32	9									
04	2430	N	1874	-0-	-556	-0-	19	1	1854	2	Y	1	74	1			102
							1	9									
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	26	1	2607	2	Y	1					103
							1	9									
*06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	25	1	2476	2	Y	25					128
							28	9									

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTH BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512

01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	93	1	1662	2	N	137	190	1			84
							151	9									
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	84	1	1922	2	N	194	190	1			88
							213	9									
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	93	1	2024	2	N	191					279
							210	9									
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	90	1	2251	2	N	211	357	1			133
							232	9									
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	124	1	2371	2	N	198	182	1			149
							218	9									
*06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	108	1	1983	2	N	125					274
							138	9									

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	31	1	758	2	N	159	176	1			60
							175	9									
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	28	1	882	2	N	61					121
							67	9									
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	62	1	1560	2	N	40					161
							44	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	90	1	1802	2	N	42					203
							46	9									
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	93	1	1969	2	N	30					233
							33	9									
*06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	84	1	1602	2	N	34	182	1			85
							37	9									

PHEASANT, SW. (FRIO 10100) 71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 242371 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BIG MAC BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524

01	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	217	1	3674	2	N	100					281
						110	9									
02	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	196	1	4318	2	N	139	358	1			62
						153	9									
03	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	186	1	4536	2	N	105					167
						116	9									
04	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	144	1	3977	2	N	98					265
						108	9									
05	4092 X	978	-0-	-3114	-0-	7	1	941	2	N	27					292
						30	9									
06	3960 X	2169	-0-	-1791	-0-	104	1	1999	2	N	60					352
						66	9									

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570

01	279 N	237	-0-	-42	-0-	21	1	196	2	N	18					65
						20	9									
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	7					72
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	8	2	1			78
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	4					82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	2	1			100

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830

01	1426 N	1292	-0-	-134	-0-	120	1	1098	2	N	67					177
						74	9									
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	209	1	1111	2	N	58					235
						64	9									
03	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	1188	2	131	9	N	119	202	1			152
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	310	1	1126	2	N	77	176	1			53
						85	9									
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	255	1	1348	2	N	158	178	1			33
						174	9									
*06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	206	1	1249	2	N	101	20	1			114
						111	9									

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282386 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	55	-0-	-69	-0-	5	1	42	2	N	7	111	1			85
							8	9									
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	N	10					95
							11	9									
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	100	2	10	9	N	9	2	1			102
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	25	1	93	2	N	15					117
							17	9									
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	74	2	N	10					127
							11	9									
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	10	1	61	2	N	15	3	1			139
							17	9									

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WEST BLESSING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242403 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748

01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	134	1	768	2	N	7	36	1			314
							8	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	966	2	14	9	N	13					327
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5					332
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	75	1	557	2	N	4	27	1			309
							4	9									
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	88	1	518	2	N	23	182	1			150
							25	9									
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					150

WEST BLESSING GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606

01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	362	1	2228	2	N	182	289	1			173
							200	9									
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2322	2	180	9	N	164	180	1			157
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	351	1	2110	2	N	178	183	1			152
							196	9									
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	349	1	2125	2	N	157	104	1			205
							173	9									
*05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	316	1	2176	2	N	170	363	1			12
							187	9									
06	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					12

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
NEVADA BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225941 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769

01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	502	1	4577	2	N	190	180	1			107
							209	9									
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	735	1	3915	2	N	166	189	1			84
							183	9									
03	5022	X	4511	-0-	-511	-0-	4248	2	263	9	N	239	214	1			109
04	5130	X	4132	-0-	-998	-0-	3922	2	210	9	N	191	188	1			112
05	5363	X	5186	-0-	-177	-0-	787	1	4161	2	N	216	179	1			149
							238	9									
*06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	733	1	4440	2	N	218	203	1			164
							240	9									

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PHEASANT, SW (FRIO 11700) 71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	1674	1	2935	2	N	104	177	1			235
							114	9									
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	100	1	2755	2	N	134					369
							147	9									
03	3038	X	2270	-0-	-768	-0-	93	1	2022	2	N	141	186	1			324
							155	9									
04	3060	X	1900	-0-	-1160	-0-	58	1	1712	2	N	118					442
							130	9									
05	3162	X	986	-0-	-2176	-0-	30	1	856	2	N	91	358	1			175
							100	9									
06	3060	X	1270	-0-	-1790	-0-	56	1	1133	2	N	74					249
							81	9									

NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167

01	18171	X	18171	-0-	-0-	-0-	768	1	17027	2	N	342	346	1			55
							376	9									
02	26055	X	26055	-0-	-0-	-0-	999	1	24018	2	N	944	943	1			56
							1038	9									
03	32574	X	32574	-0-	-0-	-0-	1271	1	30237	2	N	969	909	1			116
							1066	9									
04	32478	X	32478	-0-	-0-	-0-	1290	1	30130	2	N	962	1005	1			73
							1058	9									
05	29373	X	29373	-0-	-0-	-0-	1333	1	27307	2	N	666	555	1			184
							733	9									
*06	22300	X	22300	-0-	-0-	-0-	1092	1	20731	2	N	434	550	1			68
							477	9									

PHEASANT-BOWERS (9800) 71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
ALVENA WELL #: 1 RRCID -> 178887 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62

PICKETT RIDGE (FRIO 4750) 71337 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
WILBECK WELL #: 3 RRCID -> 286823 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4606 - 4609

11	0	2432	-0-	2432	2432	2432	2			N	-0-		-0-
12	0	2026	-0-	2026	4458	2026	2			N	-0-		-0-
01	0	1989	-0-	1989	6447	1989	2			N	-0-		-0-
02	0	1525	-0-	1525	7972	1525	2			N	-0-		-0-
03	0	1427	-0-	1427	9399	1427	2			N	-0-		-0-
04	8671	1416	-0-	-7255	2144	150	1	1266	2	N	-0-		-0-
05	9269	1004	-0-	-8265	-0-	1004	2			N	-0-		-0-
06	8970	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT		-0-

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK WELL #: 2A RRCID -> 214597 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 4762 - 4766

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2019 - P/A 02/12/2019

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) 71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
REO OPERATING LLC 701876
BARR WELL #: 1 RRCID -> 280748 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4423 - 4425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY) 71339 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
JONES CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283625 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7986 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	#	13631	-0-	-1621	-0-	13441	2	190	9	N	173	196	1			159
02	13776	#	12195	-0-	-1581	-0-	12024	2	171	9	N	155	195	1			119
03	14539	#	12305	-0-	-2234	-0-	12132	2	173	9	N	157					276
04	14070	#	10725	-0-	-3345	-0-	10652	2	73	9	N	66	188	1			154
05	14539	#	9195	-0-	-5344	-0-	9057	2	138	9	N	125	187	1			92
06	13200	#	8858	-0-	-4342	-0-	8767	2	91	9	N	83					175

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE A WELL #: 1ST RRCID -> 263198 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE RANCH (4850) 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES "E" WELL #: 13 RRCID -> 106527 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE RANCH (4850) //CONT.// 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
PIERCE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 280817 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4846 - 4849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

PIERCE CREEK BEND WELL #: 1 RRCID -> 281496 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4787 - 4790

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

PIERCE RANCH (4900) 71451 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
PIERCE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 281577 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5165 - 5169

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110

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

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-

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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128

PIN OAK (MIOCENE 2760) 71532 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
PATOS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 138605 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2762 - 2765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINCKEY (WILCOX) 71558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
D.C. ENERGY 196099
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123660 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9231 - 9235

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2019 - P/A 02/20/19

PINE FOREST (WALTON SAND) 71588 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
PETEX 659782
MIL-VID PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1) 71607 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
FIVE-JAB, INC. 271310
GEMINI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328

01	3720 X	3017	-0-	-703	-0-	148	1	2312	2	N	506	556	1		188
						557	9								
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	444	362	1		270
03	3286 X	2680	-0-	-606	-0-	2185	1	495	9	N	450	549	1		171
04	3180 X	2861	-0-	-319	-0-	2338	1	523	9	N	475	367	1		279
05	3007 X	2995	-0-	-12	-0-	2456	1	539	9	N	490	543	1		226
06	2910 X	2828	-0-	-82	-0-	2355	1	473	9	N	430	543	1		113

GEMINI UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) 71607 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
COSTA ENERGY, LLC 180534
LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 279197 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10582 - 10620

01	19674	17742	-0-	-1932	-0-	15175	2	2567	9	N	2334	2408	1		153
02	15680	14980	-0-	-700	-0-	13087	2	1893	9	N	1721	1619	1		255
03	19428	17619	-0-	-1809	-0-	15262	2	2357	9	N	2143	1976	1		422
04	23596	19448	-0-	-4148	-0-	16901	2	2547	9	N	2315	2457	1		280
05	25150	20480	-0-	-4670	-0-	17811	2	2669	9	N	2426	2244	1		462
*06	25064	20182	-0-	-4882	-0-	17633	2	2549	9	N	2317	2444	1		335

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) //CONT.// 71607 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
COSTA ENERGY, LLC //CONT.// 180534
LANGHAM UNIT WELL #: 1D RRCID -> 281732 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 3286 - 3308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINEHURST (CHASE) 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 3 RRCID -> 286106 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8940 - 9056

01	SHUT IN	1388	-0-	1388	3875	605	1	783	2	Y	-0-					24
02	SHUT IN	962	-0-	962	4837	268	1	694	2	Y	-0-					24
03	SHUT IN	865	-0-	865	5702	848	1	17	9	Y	15					39
04	SHUT IN	763	-0-	763	6465	760	1	3	9	Y	3					42
05	0 W	352	-0-	352	6817	334	1	18	9	Y	16					58
06	0 W	68	-0-	68	6885	64	1	4	9	Y	4	48	1			14

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 286654 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

10	SHUT IN	14039	-0-	14039	14039	801	1	12902	2	N	305	151	1			154
						336	9									
11	SHUT IN	7143	-0-	7143	21182	643	1	6083	2	N	379	269	1			264
						417	9									
12	SHUT IN	3668	-0-	3668	24850	526	1	2673	2	N	426	506	1			184
						469	9									
01	SHUT IN	3036	-0-	3036	27886	571	1	2013	2	N	411	422	1			173
						452	9									
02	SHUT IN	3043	-0-	3043	30929	589	1	1993	2	N	419	398	1			194
						461	9									
03	SHUT IN	3276	-0-	3276	34205	558	1	2190	2	N	480	600	1			74
						528	9									
04	SHUT IN	3392	-0-	3392	37597	540	1	2393	2	N	417	446	1			45
						459	9									
05	SHUT IN	3154	-0-	3154	40751	647	1	2109	2	N	362	368	1			39
						398	9									
06	SHUT IN	2822	-0-	2822	43573	639	1	1835	2	N	316	302	1			53
						348	9									

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 286793 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278

*04	629 X	629	-0-	-0-	-0-	165	1	355	2	N	99	49	1			50
						109	9									
*05	936 X	936	-0-	-0-	-0-	556	1	380	9	N	345	375	1			20
*06	806 X	806	-0-	-0-	-0-	545	1	261	9	N	237	196	1			61

PINEHURST (CHASE) //CONT.// 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 286896 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 12315 PERF. 8902 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597
PINEHURST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	568	1	288	2	Y	36	33	1			17
							40	9									
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	486	1	189	2	Y	37	37	1			17
							41	9									
03	713	N	652	-0-	-61	-0-	509	1	125	2	Y	16	33	1			-0-
							18	9									
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	480	1	261	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	582	1	31	9	Y	28	28	1			3
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	578	1	53	2	Y	28	26	1			5
							31	9									

WINSLOW WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 061048 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	293	1	2368	2	Y	68	35	1			39
							75	9									
02	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	187	1	1797	2	Y	43	69	1			13
							47	9									
03	1705	X	1567	-0-	-138	-0-	179	1	1373	2	Y	14	26	1			1
							15	9									
04	1590	X	596	-0-	-994	-0-	90	1	498	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
05	2728	X	732	-0-	-1996	-0-	97	1	618	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	2640	X	215	-0-	-2425	-0-	32	1	182	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 142914 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418

01	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	576	1	1129	2	Y	17					50
						19	9									
02	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	428	1	1168	2	Y	29	71	1			8
						32	9									
03	2573 X	1996	-0-	-577	-0-	440	1	1533	2	Y	21					29
						23	9									
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	434	1	1630	2	Y	30					59
						33	9									
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	552	1	1443	2	Y	31					90
						34	9									
*06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	517	1	1394	2	Y	25	88	1			27
						28	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 147103 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443

01	713 N	605	-0-	-108	-0-	605	1			Y	-0-					-0-
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	504	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	392	1	544	2	Y	-0-					-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	868 N	525	-0-	-343	-0-	207	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	840 N	219	-0-	-621	-0-	45	1	174	2	Y	-0-					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 147884 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523

01	3627 X	2862	-0-	-765	-0-	523	1	2317	2	Y	20	18	1			7
						22	9									
02	2912 X	2551	-0-	-361	-0-	482	1	2044	2	Y	23	17	1			13
						25	9									
03	3224 X	2929	-0-	-295	-0-	521	1	2382	2	Y	24	32	1			5
						26	9									
04	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	478	1	2604	2	Y	24	16	1			13
						26	9									
05	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	607	1	2752	2	Y	34	38	1			9
						37	9									
*06	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	548	1	3486	2	Y	26	16	1			19
						29	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 148711 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	81	-0-	81	81	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	384	-0-	384	465	19	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	205	-0-	205	670	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
*06	945 X	275	-0-	-670	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151416 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10193 - 10322

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	172	-0-	172	172	30	1	120	2	Y	20					20
						22	9									
03	14B2 EXT	13711	-0-	13711	13883	841	1	10657	2	Y	2012	1716	1			316
						2213	9									
04	14B2 EXT	10534	-0-	10534	24417	656	1	7822	2	Y	1869	1969	1			216
						2056	9									
05	33050 X	8633	-0-	-24417	-0-	725	1	5994	2	Y	1740	1770	1			186
						1914	9									
*06	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	675	1	2936	2	Y	1686	1549	1			323
						1855	9									

DAMUTH WELL #: 1 RRCID -> 155955 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11145 - 11802

01	589 N	32	-0-	-557	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					95
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	55	1	51	2	Y	1					96
						1	9									
03	T. A.	50	-0-	50	50	2	1	35	2	Y	12					108
						13	9									
04	T. A.	20	-0-	20	70	1	1	19	2	Y	-0-					108
05	T. A.	614	-0-	614	684	585	1	29	9	Y	26					134
*06	1554 X	870	-0-	-684	-0-	845	1	25	9	Y	23	129	1			28

DEAN, W. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 157052 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11114 - 12068

01	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	1			Y	-0-					1
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			Y	-0-					1
03	589 N	346	-0-	-243	-0-	346	1			Y	-0-					1
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	55	1	47	2	Y	-0-					1
05	558 N	156	-0-	-402	-0-	39	1	117	2	Y	-0-					1
*06	330 N	37	-0-	-293	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					1

WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 159432 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 160372 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393 X	8455	-0-	-938	-0-	609	1	7652	2	Y	176	167	1			78
						194	9									
02	8484 X	7214	-0-	-1270	-0-	491	1	6534	2	Y	172	173	1			77
						189	9									
03	9114 X	7782	-0-	-1332	-0-	520	1	7113	2	Y	135	196	1			16
						149	9									
04	8820 X	7907	-0-	-913	-0-	543	1	7237	2	Y	115	119	1			12
						127	9									
05	8463 X	7729	-0-	-734	-0-	676	1	6929	2	Y	113	111	1			14
						124	9									
06	8190 X	7205	-0-	-985	-0-	660	1	6405	2	Y	127	118	1			23
						140	9									

HAGAN WELL #: 2 RRCID -> 162186 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924

01	1116 N	847	-0-	-269	-0-	807	1	40	9	Y	36	32	1			18
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	475	1	344	2	Y	30	35	1			13
						33	9									
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	498	1	426	2	Y	28	37	1			4
						31	9									
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	503	1	326	2	Y	15	19	1			-0-
						17	9									
05	930 N	841	-0-	-89	-0-	377	1	464	2	Y	-0-					-0-
*06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	460	1	720	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162402 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10976 - 11311

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 167567 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGAN WELL #: 3 RRCID -> 169289 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9381 - 9800

01	5549 X	166	-0-	-5383	-0-	166	1			Y	-0-					-0-
02	2324 X	1444	-0-	-880	-0-	497	1	947	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	5847	-0-	5847	5847	702	1	5145	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	6440	-0-	6440	12287	694	1	5746	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	4028	-0-	4028	16315	477	1	3551	2	Y	-0-					-0-
*06	22837 X	6522	-0-	-16315	-0-	757	1	5765	2	Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171414 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 171417 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173579 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8672 - 8682

01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1024	1	330	2	Y	134	147	1			53
						147	9									
02	2800 N	3732	-0-	932	932	530	1	3052	2	Y	136	110	1			79
						150	9									
03	3100 N	9531	-0-	6431	7363	659	1	8380	2	Y	447	497	1			29
						492	9									
04	3000 N	1928	-0-	-1072	6291	506	1	1303	2	Y	108	129	1			8
						119	9									
05	6530 X	239	-0-	-6291	-0-	222	1	17	9	Y	15	23	1			-0-
06	1020 X	25	-0-	-995	-0-	25	1			Y	-0-					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 174722 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9754 - 9776

01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	139	1	410	2	Y	24	35	1			8
						26	9									
02	868 N	641	-0-	-227	-0-	127	1	493	2	Y	19	17	1			10
						21	9									
03	744 N	469	-0-	-275	-0-	136	1	325	2	Y	7	17	1			-0-
						8	9									
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/25/2019

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175520 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178246 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 4 RRCID -> 178806 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	751	1	28	9	Y	25					69
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	552	1	39	9	Y	35	94	1			10
03	713	N	589	-0-	-124	-0-	553	1	36	9	Y	33					43
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	522	1	34	9	Y	31					74
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	636	1	24	9	Y	22					96
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	624	1	28	9	Y	25	89	1			32

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		119	-0-	119	119	5	1	90	2	Y	22	13	1			9
							24	9									
04	T. A.		208	-0-	208	327	8	1	164	2	Y	33	42	1			-0-
							36	9									
05	T. A.		87	-0-	87	414	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
*06	489	X	75	-0-	-414	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216301 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	708	-0-	-253	-0-	503	1	205	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	957	-0-	-107	-0-	446	1	511	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	861	-0-	-286	-0-	405	1	456	2	N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	328	1	343	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

DEAN, W. A. "A" WELL #: 5 RRCID -> 220806 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSLOW "A" WELL #: 1 RRCID -> 257988 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	96	1	206	2	Y	17					161
							19	9									
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					161
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					161
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					161
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	74	1	202	2	Y	24	162	1			23
							26	9									
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					23

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 121551 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					105
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					105
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					105
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					105
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	2	N	-0-					105
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					79
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	N	-0-					79
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					79
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-					79
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	4	1	6	2	N	-0-					79
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PINEHURST, SW. (YEGUA) 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BAKER, REX WELL #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE TRACT 29 WELL #: 2 RRCID -> 259671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13370 - 13381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674

01	27900 X	24101	-0-	-3799	-0-	1172	1	20412	2	Y	2090	2014	1			128
						218	4	2299	9							
02	25200 X	8863	-0-	-16337	-0-	447	1	7450	2	Y	862	962	1			28
						18	4	948	9							
03	27900 X	8652	-0-	-19248	-0-	488	1	7448	2	Y	603	615	1			16
						53	4	663	9							
04	27484 X	27484	-0-	-0-	-0-	1278	1	23670	2	Y	2266	2195	1			87
						43	4	2493	9							
05	30259 X	30259	-0-	-0-	-0-	1371	1	25845	2	Y	2713	2660	1			140
						59	4	2984	9							
*06	26159 X	26159	-0-	-0-	-0-	1104	1	22169	2	Y	2190	2166	1			164
						477	4	2409	9							

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820

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-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	1261	1	10562	2	Y	59	35	1			41
						65	9									
02	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	1129	1	9504	2	Y	49	67	1			23
						54	9									
03	11873 X	11559	-0-	-314	-0-	1247	1	10273	2	Y	35	25	1			33
						39	9									
04	11490 X	10477	-0-	-1013	-0-	1207	1	9226	2	Y	40	51	1			22
						44	9									
05	11873 X	11091	-0-	-782	-0-	1230	1	9814	2	Y	43	51	1			14
						47	9									
06	11490 X	10805	-0-	-685	-0-	1202	1	9542	2	Y	55	54	1			15
						61	9									

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 7200) 71940 190 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133771 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7191 - 7201

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER (MIOCENE 4700) 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER (MIOCENE 4700) //CONT.// 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

POINT BOLIVAR, N. (S-7) 72138 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 343 WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

POINT BOLIVAR, N (12300) 72138 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POPEYE 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
ETOC WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			132
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	110	1	12	9	N	11			143
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	112	1	12	9	N	11			154
*05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	106	1	11	9	N	10			164
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			164

POPEYE //CONT.// 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
ZARVONA ENERGY LLC 950523
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
01	837	X	206	-0-	-631	-0-	176	3	30	9	N	27					234
02	756	X	429	-0-	-327	-0-	21	3	408	9	N	371					605
03	266	X	266	-0-	-0-	-0-	262	3	4	9	N	4					609
04	210	X	11	-0-	-199	-0-	11	3			N	-0-					609
05	465	X	65	-0-	-400	-0-	65	3			N	-0-					609
06	450	X	55	-0-	-395	-0-	55	3			N	-0-					609

BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	223	3	237	9	N	215					462
02	196	N	45	-0-	-151	-0-	19	3	26	9	N	24					486
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	52	3	15	9	N	14					500
04	450	N	145	-0-	-305	-0-	117	3	28	9	N	25					525
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					525
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	216	3	39	9	N	35					560

POPEYE (WILCOX K SAND) 72340 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
ZARVONA ENERGY LLC 950523
BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORT ACRES (HACK. 9600) 72378 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604

01	922	R	922	-0-	-0-	-0-	882	2	40	9	N	36					158
02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	N	2					160
03	106	R	106	-0-	-0-	-0-	102	2	4	9	N	4					164
04	1830	#	362	-0-	-1468	-0-	362	2			N	-0-					164
05	1891	#	101	-0-	-1790	-0-	101	1			N	-0-					164
06	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					164

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.) 72379 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LGDC CORPORATION 500227
WILSON JR. HIGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270805 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PORT ARTHUR (HACKBERRY) 72398 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 201789 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300

01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	2944	2	163	9	N	148	183	1					143
02	2408	X	1925	-0-	-483	-0-	1781	2	144	9	N	131	179	1	3	8			92
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2860	2	191	9	N	174	185	1	11	8			70
04	3000	X	2235	-0-	-765	-0-	2046	2	189	9	N	172	158	1	36	8			48
05	3100	X	2396	-0-	-704	-0-	2239	2	157	9	N	143							191
06	3000	X	2109	-0-	-891	-0-	1970	2	139	9	N	126	173	1					144

PORT NECHES 72441 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
BEND PETROLEUM CORP. 064129
STARK WELL #: 19 RRCID -> 256991 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRENT OIL LLC 862645
KUHN, H. J. TR 2 WELL #: 19 RRCID -> 069481 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLK, J.V. B O/A WELL #: 31 RRCID -> 076732 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLK-KUHN-GLASS WELL #: 4 RRCID -> 201189 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) 72443 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
TORRENT OIL LLC 862645
POLK, J. V., -A- WELL #: 11 RRCID -> 008015 COMPL. DATE 07/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8094 - 8230

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARK, W. H., -B- WELL #: 21 RRCID -> 008017 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RICHTER-NILES WELL #: 1 RRCID -> 130070 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7737 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2636	-0-	-402	-0-	73	1	2534	2	N	26					63
							29	9									
02	2632	X	2496	-0-	-136	-0-	70	1	2409	2	N	15					78
							17	9									
03	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	72	1	2531	2	N	11					89
							12	9									
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	79	1	2905	2	N	5					94
							6	9									
05	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	78	1	2658	2	N	5					99
							6	9									
*06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	76	1	2711	2	N	6					105
							7	9									

HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740

01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	182	1	6338	2	N	24					176
							26	9									
02	5768	X	5718	-0-	-50	-0-	160	1	5534	2	N	22					198
							24	9									
03	6634	X	6008	-0-	-626	-0-	166	1	5823	2	N	17	177	1			38
							19	9									
04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	171	1	6238	2	N	14					52
							15	9									
05	6634	X	6289	-0-	-345	-0-	178	1	6091	2	N	18					70
							20	9									
06	6330	X	6240	-0-	-90	-0-	169	1	6053	2	N	16					86
							18	9									

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837

01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	92	1	3199	2	N	5					65
							6	9									
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	79	1	2722	2	N	17					82
							19	9									
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	83	1	2891	2	N	28					110
							31	9									
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	91	1	3339	2	N	15					125
							17	9									
05	2914	X	2658	-0-	-256	-0-	75	1	2566	2	N	15					140
							17	9									
*06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	85	1	3038	2	N	21					161
							23	9									

CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775

01	5177	X	4747	-0-	-430	-0-	132	1	4615	2	N	-0-					157
02	4424	X	3675	-0-	-749	-0-	103	1	3572	2	N	-0-					157
03	4898	X	4757	-0-	-141	-0-	132	1	4616	2	N	8					165
							9	9									
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	134	1	4892	2	N	15					180
							17	9									
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	139	1	4735	2	N	7					187
							8	9									
*06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	131	1	4690	2	N	23					210
							25	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
01	5456	X	5218	-0-	-238	-0-	144	1	5033	2	N	37					215
							41	9									
02	4928	X	4620	-0-	-308	-0-	129	1	4450	2	N	37	190	1			62
							41	9									
03	5456	X	4594	-0-	-862	-0-	127	1	4432	2	N	32					94
							35	9									
04	5280	X	5266	-0-	-14	-0-	140	1	5101	2	N	23					117
							25	9									
05	5456	X	5059	-0-	-397	-0-	143	1	4884	2	N	29					146
							32	9									
*06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	141	1	5026	2	N	24					170
							26	9									

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	49	1	1702	2	N	25					205
							28	9									
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	44	1	1516	2	N	13	183	1			35
							14	9									
03	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	45	1	1567	2	N	10					45
							11	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	47	1	1703	2	N	12					57
							13	9									
05	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	49	1	1666	2	N	11					68
							12	9									
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	46	1	1641	2	N	10					78
							11	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
01	4154	X	1934	-0-	-2220	-0-	54	1	1878	2	N	2					127
							2	9									
02	3528	X	3519	-0-	-9	-0-	99	1	3406	2	N	13					140
							14	9									
03	3906	X	3586	-0-	-320	-0-	99	1	3476	2	N	10					150
							11	9									
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	106	1	3870	2	N	7					157
							8	9									
05	3906	X	3577	-0-	-329	-0-	101	1	3468	2	N	7					164
							8	9									
06	3780	X	3760	-0-	-20	-0-	102	1	3652	2	N	5					169
							6	9									

MEEK, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	668	-0-	-107	-0-	18	1	643	2	N	6					156
							7	9									
02	672	N	596	-0-	-76	-0-	17	1	575	2	N	4					160
							4	9									
03	744	N	604	-0-	-140	-0-	17	1	583	2	N	4					164
							4	9									
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	16	1	599	2	N	1					165
							1	9									
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	19	1	654	2	N	6					171
							7	9									
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	18	1	650	2	N	11					182
							12	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
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	91	1	3178	2	N	44					212
							48	9									
02	2884	X	2830	-0-	-54	-0-	79	1	2721	2	N	27					239
							30	9									
03	3193	X	2844	-0-	-349	-0-	79	1	2753	2	N	11	168	1			82
							12	9									
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	83	1	3017	2	N	16					98
							18	9									
05	3193	X	2764	-0-	-429	-0-	78	1	2674	2	N	11					109
							12	9									
06	3090	X	2913	-0-	-177	-0-	79	1	2813	2	N	19					128
							21	9									

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4427	-0-	-657	-0-	120	1	4198	2	Y	99					234
							109	9									
02	4368	X	3603	-0-	-765	-0-	100	1	3449	2	Y	49	179	1			104
							54	9									
03	4867	X	3845	-0-	-1022	-0-	106	1	3705	2	Y	31					135
							34	9									
04	4710	X	3635	-0-	-1075	-0-	96	1	3522	2	Y	15					150
							17	9									
05	4867	X	4130	-0-	-737	-0-	117	1	3981	2	Y	29					179
							32	9									
06	4290	X	3832	-0-	-458	-0-	104	1	3700	2	Y	25	184	1			20
							28	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
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	84	1	2932	2	N	24					128
							26	9									
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	73	1	2538	2	N	19					147
							21	9									
03	2852	X	2766	-0-	-86	-0-	76	1	2666	2	N	22					169
							24	9									
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	81	1	2958	2	N	12					181
							13	9									
05	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	81	1	2754	2	N	13	174	1			20
							14	9									
06	2940	X	2892	-0-	-48	-0-	78	1	2797	2	N	15					35
							17	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
01	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	35	1	1230	2	N	2					120
							2	9									
02	1148	N	1053	-0-	-95	-0-	30	1	1020	2	N	3					123
							3	9									
03	1426	N	1156	-0-	-270	-0-	32	1	1116	2	N	7					130
							8	9									
04	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	31	1	1126	2	N	2					132
							2	9									
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	34	1	1176	2	N	5					137
							6	9									
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	31	1	1102	2	N	7					144
							8	9									

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MEEK WELL #: 1 RRCID -> 236477 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	567	1	3283	2	N	104					254
						114	9									
02	3248 X	3181	-0-	-67	-0-	499	1	2619	2	N	57	179	1			132
						63	9									
03	3658 X	3150	-0-	-508	-0-	598	1	2483	2	N	63					195
						69	9									
04	3540 X	2800	-0-	-740	-0-	426	1	2315	2	N	54	189	1			60
						59	9									
05	3658 X	3443	-0-	-215	-0-	484	1	2832	2	N	115					175
						127	9									
06	3540 X	3190	-0-	-350	-0-	459	1	2597	2	N	122	182	1			115
						134	9									

MEEK. ROBERT E. WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770

01	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	424	1	2456	2	N	77					209
						85	9									
02	3080 X	2303	-0-	-777	-0-	363	1	1904	2	N	33	189	1			53
						36	9									
03	3410 X	728	-0-	-2682	-0-	139	1	579	2	N	9					62
						10	9									
04	3300 X	2843	-0-	-457	-0-	434	1	2362	2	N	43					105
						47	9									
05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	443	1	2592	2	N	29					134
						32	9									
*06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	446	1	2528	2	N	39					173
						43	9									

ROBERT E. MEEK WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752

01	1767 X	1713	-0-	-54	-0-	249	1	1446	2	N	16					189
						18	9									
02	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	258	1	1354	2	N	-0-					189
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	383	1	1588	2	N	-0-					189
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	340	1	1848	2	N	-0-					189
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	313	1	1826	2	N	-0-					189
*06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	295	1	1671	2	N	-0-					189

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 255263 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814

*07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					40
*08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					40
*09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					40
*10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					40
*11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					40
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CARRIERE-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255264 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHTER-NILES WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877

01	13361 X	12912	-0-	-449	-0-	620	1	12035	2	N	234	179	1			286
						257	9									
02	12068 X	11447	-0-	-621	-0-	560	1	10864	2	N	21	147	1			160
						23	9									
03	13330 X	11252	-0-	-2078	-0-	580	1	10514	2	N	144	180	1			124
						158	9									
04	12630 X	12156	-0-	-474	-0-	600	1	11406	2	N	136	180	1			80
						150	9									
05	12989 X	12072	-0-	-917	-0-	620	1	11362	2	N	82					162
						90	9									
06	12510 X	11943	-0-	-567	-0-	600	1	11247	2	N	87	178	1			71
						96	9									

GROESBECK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 265473 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVLIK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271063 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869

01	4371 X	3291	-0-	-1080	-0-	675	1	2521	2	N	86					206
						95	9									
02	3892 X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-	167	1			39
03	4309 X	497	-0-	-3812	-0-	200	1	297	2	N	-0-					39
04	4080 X	451	-0-	-3629	-0-	225	1	226	2	N	-0-					39
05	3906 X	2138	-0-	-1768	-0-	500	1	1613	2	N	23					62
						25	9									
*06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	750	1	2483	2	N	60					122
						66	9									

HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273502 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	4029	-0-	-1272	-0-	4017	2	12	9	N	11					120
02	4144 X	3652	-0-	-492	-0-	3633	2	19	9	N	17					137
03	4588 X	3144	-0-	-1444	-0-	3144	2			N	-0-					137
04	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4663	2	33	9	N	30					167
*05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4017	2	13	9	N	12					179
*06	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4409	2	7	9	N	6					185

COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260

01	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	240 N	55	-0-	-185	-0-	55	2			N	-0-					-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND) 72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA OPERATING, LLC 701613
GRAFF WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142

01	93 N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	2	N	-0-					113
02	168 N	106	-0-	-62	-0-	17	1	89	2	N	-0-					113
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					113
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	33	1	122	2	N	-0-					113
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	2	N	-0-					113
*06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	36	1	218	2	N	-0-					113

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

01	6200 X	6052	-0-	-148	-0-	583	1	5308	2	N	146	159	1			90
						161	9									
02	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	993	1	5285	2	N	154	175	1			69
						169	9									
03	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	5832	2	239	9	N	217	209	1			77
04	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	1483	1	5392	2	N	164	174	1			67
						180	9									
05	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	1006	1	5315	2	N	173	177	1			63
						190	9									
06	6270 X	4679	-0-	-1591	-0-	628	1	3803	2	N	225	213	1			75
						248	9									

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	98	1	894	2	N	109					175
							120	9									
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	167	1	891	2	N	102					277
							112	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1038	2	116	9	N	105	200	1			182
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	307	1	1114	2	N	121	178	1			125
							133	9									
05	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	178	1	943	2	N	112	180	1			57
							123	9									
06	1110	N	853	-0-	-257	-0-	106	1	644	2	N	94	19	1			132
							103	9									

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172

01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	178	1	1618	2	N	127	181	1			80
							140	9									
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	266	1	1415	2	N	139					219
							153	9									
03	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1547	2	215	9	N	195	217	1			197
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	398	1	1447	2	N	126	179	1			144
							139	9									
05	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	300	1	1584	2	N	145	189	1			100
							160	9									
*06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	240	1	1451	2	N	168	221	1			47
							185	9									

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600

01	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	85	2	N	10					220
							11	9									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	N	9					229
							10	9									
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	67	2	4	9	N	4	1	1			232
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	20	1	74	2	N	3					235
							3	9									
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	85	2	N	2					237
							2	9									
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	4	1	1			240
							4	9									

EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506

01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					72
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					72
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					72
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					72
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					72
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					72

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279747 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	76	1			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908

01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	116	1	846	2	N	23	39	1			138
						25	9									
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	809	2	46	9	N	42					180
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	274	1	704	2	N	66	179	1			67
						73	9									
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	114	1	801	2	N	32	39	1			60
						35	9									
*05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	69	1	761	2	N	23					83
						25	9									
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					83

REMORA OPERATING, LLC 701613
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969

01	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	786	1	1954	3	Y	70					165
						77	9									
02	2940 X	2255	-0-	-685	-0-	254	1	1887	3	Y	104	158	1			111
						114	9									
03	3255 X	2361	-0-	-894	-0-	343	1	1924	3	Y	85					196
						94	9									
04	3150 X	2144	-0-	-1006	-0-	273	1	1791	3	Y	73	154	1			115
						80	9									
05	3255 X	2148	-0-	-1107	-0-	336	1	1743	3	Y	63					178
						69	9									
06	2730 X	1735	-0-	-995	-0-	273	1	1397	3	Y	59					237
						65	9									

TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	131	1	324	3	Y	12	2	1			36
							13	9									
02	616	N	406	-0-	-210	-0-	46	1	339	3	Y	19	28	1			27
							21	9									
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	70	1	395	3	Y	18					45
							20	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	59	1	391	3	Y	16	33	1			28
							18	9									
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	75	1	390	3	Y	14					42
							15	9									
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	74	1	376	3	Y	16					58
							18	9									

TRULL WELL #: 5 RRCID -> 204611 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111

01	2015	X	1962	-0-	-53	-0-	516	1	1284	3	N	147	63	1			161
							162	9									
02	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	201	1	1494	3	N	125	180	1			106
							138	9									
03	2015	X	1907	-0-	-108	-0-	264	1	1482	3	N	146	181	1			71
							161	9									
04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	238	1	1562	3	N	138	186	1			23
							152	9									
05	2015	X	2004	-0-	-11	-0-	300	1	1560	3	N	131					154
							144	9									
06	1950	X	1949	-0-	-1	-0-	295	1	1505	3	N	135	177	1			112
							149	9									

TRULL WELL #: 6 RRCID -> 205597 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847

01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	125	1	310	3	N	10	15	1			113
							11	9									
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	40	1	300	3	N	7					120
							8	9									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	64	1	356	3	N	3					123
							3	9									
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	57	1	378	3	N	1					124
							1	9									
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	73	1	377	3	N	1					125
							1	9									
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	71	1	364	3	N	1					126
							1	9									

PRAIRIE BELL (11000) 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 268008 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071

01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	883	2	391	9	N	355	355	1			-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

WAGNER OIL COMPANY 891175
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 249254 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 251254 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782

01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	718	3	N	-0-					273
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	608	3	N	3					276
							3	9									
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	758	3	N	-0-					276
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	38	1	706	3	N	-0-					276
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	736	3	N	-0-					276
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	781	3	N	-0-					276

GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	550	1	11563	3	N	220	362	1			258
							242	9									
02	10332	X	8664	-0-	-1668	-0-	404	1	8115	3	N	132	186	1			204
							145	9									
03	11718	X	11483	-0-	-235	-0-	512	1	10785	3	N	169					373
							186	9									
04	11970	X	8980	-0-	-2990	-0-	445	1	8330	3	N	186	353	1			206
							205	9									
05	12369	X	11275	-0-	-1094	-0-	507	1	10604	3	N	149					355
							164	9									
06	11970	X	10414	-0-	-1556	-0-	505	1	9753	3	N	142	184	1			313
							156	9									

PRASIFKA (YEGUA) 72918 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	66	4	N	158	171	1			276
							174	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	5	1	55	4	N	134	173	1			237
							147	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	63	4	N	151	169	1			219
							166	9									
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	5	1	59	4	N	143	172	1			190
							157	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	60	4	N	146	167	1			169
							161	9									
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	5	1	58	4	N	142	176	1			135
							156	9									

PRIHODA (YEGUA) 73175 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
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
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	111	1	460	2	N	10					125
							11	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	108	1	534	2	N	-0-					125
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	175	1	567	2	N	5					130
							6	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	131	1	562	2	N	3					133
							3	9									
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	75	1	294	2	N	7	117	1			23
							8	9									
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					23

PROVIDENT CITY (4100) 73293 916 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SCRAM WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3281	-0-	-1431	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4209	-0-	-47	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4354	-0-	-358	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4185	-0-	-195	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3955	-0-	-545	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
QUICKSAND CREEK (WILCOX)                    73740 058   ASSOCIATED             ONE WELL                          CNTY: NEWTON
  WILL-DRILL PRODUCTION CO., INC.           924290
    KIRBY ARCO                        WELL #:    1SW  RRCID -> 169143  COMPL. DATE 08/29/1995  TOTAL DEPTH 11465 PERF. 3964 -  3984
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019 - P/A 01/23/19

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
QUINN (-B- SAND)                            73802 090   ASSOCIATED             ONE WELL                          CNTY: LIBERTY
  GALLOWAY ENERGY CO.                       293303
    QUINN                             WELL #:    1    RRCID -> 265778  COMPL. DATE 11/04/2011  TOTAL DEPTH  7750 PERF. 6390 -  6398
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        2 N         2     -0-        -0-           -0-           2  2                N       -0-                                40
 02        8 N         8     -0-        -0-           -0-           8  2                N       -0-                                40
 03        6 N         6     -0-        -0-           -0-           6  2                N       -0-                                40
 04        4 N         4     -0-        -0-           -0-           4  2                N       -0-                                40
 05        8 N         6     -0-         -2           -0-           6  2                N       -0-                                40
 06        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                40

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
QUINN (WILCOX)                              73802 370   NON-ASSOCIATED         ONE WELL                          CNTY: LIBERTY
  CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC              141860
    FRIENDSWOOD                       WELL #:    2RE  RRCID -> 234432  COMPL. DATE 09/27/2006  TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9790 -  9802
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                75
 02 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                75
 03 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                75
 04 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                75
 05 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                75
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                75
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2019 - PLUGGED 03/06/19

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
QUINN (6050)                                73802 450   NON-ASSOCIATED         ONE WELL                          CNTY: LIBERTY
  GALLOWAY ENERGY CO.                       293303
    QUINN, B. E.                      WELL #:    2    RRCID -> 216353  COMPL. DATE 03/08/2006  TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 -  6054
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01       15 N        15     -0-        -0-           -0-          12  2        3  9    N         3                                30
 02      982 N       982     -0-        -0-           -0-         980  2        2  9    N         2                                32
 03      840 N       840     -0-        -0-           -0-         839  2        1  9    N         1                                33
 04      987 N       987     -0-        -0-           -0-         986  2        1  9    N         1                                34
*05     1221 N      1221     -0-        -0-           -0-        1220  2        1  9    N         1                                35
 06        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                35

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
QUINN (6230)                                73802 500   NON-ASSOCIATED         ONE WELL                          CNTY: LIBERTY
  GALLOWAY ENERGY CO.                       293303
    FRIENDSWOOD DEVELOPMENT           WELL #:    1    RRCID -> 130569  COMPL. DATE 02/16/1995  TOTAL DEPTH  7700 PERF. 4560 -  4570
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

RABEL (7600) 74097 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 095120 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RABEL (7650) 74097 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 144157 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7647 - 7651

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			Y	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-			-0-
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	1			Y	-0-			-0-
04	570 N	108	-0-	-462	-0-	54	1	54	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	810 N	734	-0-	-76	-0-	734	1			Y	-0-			-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY) 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
BROWN, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 140224 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 15 RRCID -> 236981 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286

01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	1			N	-0-			-0-
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	1			N	-0-			-0-
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	1			N	-0-			-0-
04	390 N	316	-0-	-74	-0-	158	1	158	2	N	-0-			-0-
05	403 N	273	-0-	-130	-0-	273	1			N	-0-			-0-
*06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	1			N	-0-			-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY) //CONT.// 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP //CONT.// 252470
AUSTIN COLLEGE WELL #: 38 RRCID -> 271147 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3080 - 3090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RACCOON BEND (MIOCENE Y) 74106 520 ASSOCIATED 49B CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
PAINE, ROBERT G. WELL #: 25 RRCID -> 281514 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 1820 - 1830

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RACCOON BEND (SPARTA) 74106 840 ASSOCIATED PRORATED CNTY: AUSTIN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 285255 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 5553 - 5564

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			68

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD) 74106 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260650 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6955 - 6977

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925				N	-0-			23

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) 74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 184704 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) //CONT.// 74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
RASMUSSEN LANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271091 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455 X	8590	-0-	-865	-0-	620	1	7912	2	N	53					144
						58	9									
02	8540 X	7177	-0-	-1363	-0-	560	1	6559	2	N	53					197
						58	9									
03	9021 X	8479	-0-	-542	-0-	560	1	7857	2	N	56	176	1			77
						62	9									
04	8670 X	8605	-0-	-65	-0-	600	1	7917	2	N	80					157
						88	9									
05	8959 X	8683	-0-	-276	-0-	620	1	8019	2	N	40					197
						44	9									
06	8310 X	8139	-0-	-171	-0-	600	1	7502	2	N	34	164	1			67
						37	9									

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BAIN WELL #: 1A RRCID -> 178204 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480) 74408 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 242355 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5397 - 5399

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540) 74408 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 228622 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5522 - 5527

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

RAMSEY (9300 WILCOX) 74471 658 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DIXON, LOMA WELL #: 2 RRCID -> 154800 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9331 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1363	-0-	-528	-0-	1283	2	80	9	N	73					175
02	1512	N	1150	-0-	-362	-0-	1059	2	91	9	N	83	168	1			90
03	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	1163	2	75	9	N	68					158
04	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1221	2	78	9	N	71	169	1			60
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1359	2	80	9	N	73					133
06	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1093	2	69	9	N	63					196

RAMSEY (9500) 74471 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DIXON, LOMA G/U WELL #: 2 RRCID -> 113334 COMPL. DATE 07/29/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9524 - 9540

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY (10,500) 74471 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
RAMSEY-WOOD WELL #: 1 RRCID -> 173262 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10464 - 10465

01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1					138
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					138
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					138
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1					139
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					139
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					149

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

01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	34	1	1486	2	N	42					157
							46	9									
02	2240	N	909	-0-	-1331	-0-	30	1	851	2	N	25					182
							28	9									
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	79	1	1430	2	N	74	164	1			92
							81	9									
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	89	1	2552	2	N	55					147
							61	9									
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	90	1	1516	2	N	48					195
							53	9									
06	1530	N	1253	-0-	-277	-0-	90	1	1116	2	N	43					238
							47	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9350) //CONT.// 74473 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
WINTERMANN WELL #: 2 RRCID -> 050040 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	8	1	1354	2	N	30					145
							33	9									
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	2	N	30					175
							33	9									
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	16	1	1909	2	N	50					225
							55	9									
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	16	1	1591	2	N	36					261
							40	9									
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	31	1	1432	2	N	22	171	1			112
							24	9									
06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	31	1	1047	2	N	13					125
							14	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

01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	30	1	1469	2	N	56	162	1			73
							62	9									
02	1036	N	1025	-0-	-11	-0-	1002	2	23	9	N	21					94
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	43	1	1686	2	N	15					109
							17	9									
04	1500	N	635	-0-	-865	-0-	57	1	576	2	N	2					111
							2	9									
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	124	1	1331	2	N	33					144
							36	9									
06	1680	N	1249	-0-	-431	-0-	124	1	1125	2	N	-0-					144

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANKIN (COOK MTN. IV) 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 196792 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9155 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	13802	-0-	-1512	-0-	620	1	13019	2	N	148					190
							163	9									
02	13608	X	12366	-0-	-1242	-0-	560	1	11722	2	N	76	179	1			87
							84	9									
03	15066	X	10184	-0-	-4882	-0-	440	1	9659	2	N	77					164
							85	9									
04	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	600	1	13920	2	N	98	172	1			90
							108	9									
05	14136	X	12363	-0-	-1773	-0-	560	1	11691	2	N	102					192
							112	9									
*06	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	600	1	13301	2	N	79	177	1			94
							87	9									

BABY RUTH WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237

01	36456	X	36062	-0-	-394	-0-	2480	1	33053	2	N	481	370	1	160	7	179
							529	9									
02	30174	X	30174	-0-	-0-	-0-	2000	1	27627	2	N	497	551	1			125
							547	9									
03	30814	X	26840	-0-	-3974	-0-	2480	1	24016	2	N	313	370	1			68
							344	9									
04	34890	X	28742	-0-	-6148	-0-	2320	1	26017	2	N	368	361	1			75
							405	9									
05	36053	X	23984	-0-	-12069	-0-	2400	1	21306	2	N	253	179	1			149
							278	9									
06	34890	X	29141	-0-	-5749	-0-	2240	1	26540	2	N	328	372	1			105
							361	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HOLMES WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627

01	2728	X	1971	-0-	-757	-0-	1925	2	46	9	N	42	170	1			57
02	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2230	2	42	9	N	38					95
03	1674	N	750	-0-	-924	-0-	725	2	25	9	N	23					118
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2134	2	47	9	N	43					161
*05	2511	N	2203	-0-	-308	-0-	2150	2	53	9	N	48	156	1			53
*06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1955	2	47	9	N	43					96

HCWD-58 WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640

01	1085	N	950	-0-	-135	-0-	917	2	33	9	N	30					148
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1023	2	28	9	N	25					173
03	713	N	447	-0-	-266	-0-	427	2	20	9	N	18					191
04	930	N	839	-0-	-91	-0-	830	2	9	9	N	8					199
*05	1178	N	888	-0-	-290	-0-	860	2	28	9	N	25	174	1			50
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	782	2	28	9	N	25					75

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) 74691 216 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
THARP, KATHLEEN WELL #: 2 RRCID -> 142134 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	205	1	2102	2	N	-0-					60
02	2044	X	2041	-0-	-3	-0-	214	1	1827	2	N	-0-					60
03	2263	X	2168	-0-	-95	-0-	191	1	1864	2	N	103	144	1			19
							113	9									
04	2190	X	2130	-0-	-60	-0-	203	1	1927	2	N	-0-					19
05	2263	X	2181	-0-	-82	-0-	219	1	1962	2	N	-0-					19
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					19

THARP, KATHLEEN WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324

01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	260	1	2604	2	N	-0-					28
02	2212	X	1998	-0-	-214	-0-	206	1	1792	2	N	-0-					28
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	274	1	2663	2	N	52					80
							57	9									
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	247	1	2351	2	N	-0-					80
*05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	246	1	2179	2	N	-0-					80
06	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					80

RANKIN (DY 8050 SAND) 74691 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
THARP WELL #: 2 RRCID -> 202750 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANKIN (REKLAW) 74691 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
NUNAN WELL #: 1 RRCID -> 249236 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11589 - 11699

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

RAPTOR (YEGUA) 74759 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAPTOR A WELL #: 01 RRCID -> 283935 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2580 - 2592

01	24636	R	24636	-0-	-0-	-0-	560	1	24076	2	N	-0-					-0-
02	18706	R	18706	-0-	-0-	-0-	18706	2			N	-0-					-0-
03	18346	R	18346	-0-	-0-	-0-	18346	2			N	-0-					-0-
04	18705	R	18705	-0-	-0-	-0-	18705	2			N	-0-					-0-
*05	19348	R	19348	-0-	-0-	-0-	435	1	18913	2	N	-0-					-0-
06	20760		NO RPT	-0-	-20760	-0-					N	NO RPT					-0-

RAPTOR B WELL #: 1 RRCID -> 285354 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2618 - 2630

01	48391		745	-0-	-47646	4254	140	1	605	2	N	-0-					-0-
02	4661	R	407	-0-	-4254	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	8463	#	658	-0-	-7805	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	6180	#	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350) 74807 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
JOANN WELL #: 1 RRCID -> 263401 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9320 - 9323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

RATTLESNAKE MOUND (5260) 74821 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
SWEET, E. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142125 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5259 - 5261

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2019 - P/A 02/15/19

SWEET, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 148820 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5372 - 5381

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2019 - P/A 02/28/19

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BLACKSTONE WELL #: 3 RRCID -> 284526 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6776 - 6779

01	20801 #	6664	-0-	-14137	-0-	4320	2	2344	9	N	2131	1913	1			399
02	13468 #	8442	-0-	-5026	-0-	5416	2	3026	9	N	2751	2838	1			312
03	14911 #	8366	-0-	-6545	-0-	5519	2	2847	9	N	2588	2269	1			631
04	14430 #	7830	-0-	-6600	-0-	5302	2	2528	9	N	2298	2609	1			320
05	12555 #	3647	-0-	-8908	-0-	1568	2	2079	9	N	1890	1746	1			464
06	9060 #	-0-	-0-	-9060	-0-					N	2566	2680	1			350

LTS OIL & GAS 511745
STATE LEASE 66709 WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAVEN FOREST (11300) 74870 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTGOMERY
SPRI OIL & GAS, LLC 810527
USA-RAVEN FOREST WELL #: 1 RRCID -> 251202 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 16412 PERF.11286 - 11318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	6974	-0-	6974 B	44113	900	1	5999	2	Y	68					88
						75	9									
02	DLQ G-10	10936	-0-	10936 B	55049	1638	1	9285	2	Y	12					100
						13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 55049																
03	0	7388	-0-	7388 B	62437	1100	1	6233	2	Y	50					150
						55	9									
04	10590	-0-	-0-	-10590 B	51847					Y	-0-					150
05	0	-0-	-0-	-0- B	51847					Y	-0-	131	1			19
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	51847					Y	NO RPT					19

USA-RAVEN FOREST WELL #: 4 RRCID -> 281392 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420

01	0	28803	-0-	28803 B	153863	3750	1	25001	2	Y	47					97
						52	9									
02	0 N	16377	-0-	16377 B	170240	2448	1	13875	2	Y	49	122	1			24
						54	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 170240																
03	0 N	8008	-0-	8008 B	178248	1195	1	6773	2	Y	36					60
						40	9									
04	12510	10043	-0-	-2467 B	175781	1303	1	8688	2	Y	47					107
						52	9									
05	0	13383	-0-	13383 B	189164	2000	1	11331	2	Y	47					154
						52	9									
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	189164					Y	NO RPT					154

RAYWOOD (COOK MTN.) 74993 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008070 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
LURA MIRE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280172 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190

01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	254	1	1118	2	N	68					215
						75	9									
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	277	1	744	2	N	68	181	1			102
						75	9									
03	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	307	1	742	2	N	65					167
						72	9									
04	1170 N	1038	-0-	-132	-0-	294	1	692	2	N	47					214
						52	9									
05	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	304	1	721	2	N	58	182	1			90
						64	9									
*06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	294	1	777	2	N	54					144
						59	9									

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MORRIS, E. WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952

01	3007 X	2934	-0-	-73	-0-	2923	2	11	9	Y	10					160
02	2716 X	1615	-0-	-1101	-0-	1613	2	2	9	Y	2	48	1			114
03	2573 X	2183	-0-	-390	-0-	2177	2	6	9	Y	5					119
04	2850 X	2058	-0-	-792	-0-	2039	2	19	9	Y	17					136
05	2945 X	1262	-0-	-1683	-0-	1256	2	6	9	Y	5	23	1			118
06	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					118

HOLBROOK WELL #: 1 RRCID -> 181880 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	129	-0-	129	129	129	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR	9	-0-	9	138	9	2			N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	138					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164

01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1					2
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	Y	1					3
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					3
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					3
*05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	483	2	7	9	Y	6	2	1			7
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					7

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CALLISON GAS UNIT 1 WELL #: 2ST RRCID -> 206138 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806

01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	620	1	2749	2	N	18					137
						20	9									
02	3360 X	2991	-0-	-369	-0-	520	1	2385	2	N	78	192	1			23
						86	9									
03	3813 X	3343	-0-	-470	-0-	620	1	2669	2	N	49					72
						54	9									
04	3690 X	2646	-0-	-1044	-0-	560	1	2064	2	N	20					92
						22	9									
05	3813 X	3107	-0-	-706	-0-	620	1	2441	2	N	42					134
						46	9									
06	3270 X	2789	-0-	-481	-0-	600	1	2177	2	N	11					145
						12	9									

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) //CONT.// 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					416
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					416
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					416
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					416
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					417
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					417

HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) 74993 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TEXACO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 187354 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 14477 PERF.13726 - 13766

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 212211 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE "B" WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500) 74993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HOLBROOK, ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8686	-0-	-118	-0-	8652	2	34	9	Y	31					446
02	7952	X	7424	-0-	-528	-0-	7423	2	1	9	Y	1	131	1			316
03	8804	X	8544	-0-	-260	-0-	8508	2	36	9	Y	33					349
04	8400	X	7688	-0-	-712	-0-	7629	2	59	9	Y	54					403
05	8680	X	5957	-0-	-2723	-0-	5946	2	11	9	Y	10	73	1			340
06	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					340

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140) 74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
BLOXSOM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400) 74993 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					2
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					2
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					2
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					2
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2	1	1			3
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					3

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

01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	192	1	758	2	N	-0-					115
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	291	1	1124	2	N	-0-					115
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	179	1	601	2	N	-0-					115
04	930	N	221	-0-	-709	-0-	49	1	172	2	N	-0-					115
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					115
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					115

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HEBERT, EMILE WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3797	-0-	-729	-0-	281	1	3510	2	N	5	169	1			18
							6	9									
02	3584	X	3427	-0-	-157	-0-	251	1	3163	2	N	12					30
							13	9									
03	3968	X	3859	-0-	-109	-0-	266	1	3574	2	N	17					47
							19	9									
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	277	1	3545	2	N	24					71
							26	9									
05	3782	X	3738	-0-	-44	-0-	271	1	3466	2	N	1					72
							1	9									
*06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	295	1	3741	2	N	3					75
							3	9									

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

01	9796	X	8745	-0-	-1051	-0-	649	1	8096	2	N	-0-					42
02	8848	X	8043	-0-	-805	-0-	589	1	7404	2	N	45					87
							50	9									
03	9796	X	9578	-0-	-218	-0-	664	1	8908	2	N	5					92
							6	9									
04	8820	X	8655	-0-	-165	-0-	623	1	7980	2	N	47					139
							52	9									
05	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	659	1	8445	2	N	-0-					139
06	9270	X	8303	-0-	-967	-0-	605	1	7661	2	N	34					173
							37	9									

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) 74995 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
COSTA ENERGY, LLC 180534
WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	10137	X	10110	-0-	-27	-0-	9776	2	334	9	N	304	370	1			164
02	9156	X	8965	-0-	-191	-0-	8665	2	300	9	N	273	185	1			252
03	10106	X	9842	-0-	-264	-0-	9521	2	321	9	N	292	377	1			167
04	9780	X	9525	-0-	-255	-0-	9219	2	306	9	N	278	370	1			75
05	10106	X	9745	-0-	-361	-0-	9435	2	310	9	N	282	185	1			172
06	9780	X	9437	-0-	-343	-0-	9143	2	294	9	N	267	369	1			70

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	5047	-0-	-254	-0-	264	1	4783	2	Y	-0-					99
02	4788 X	4024	-0-	-764	-0-	230	1	3794	2	Y	-0-					99
03	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	264	1	5181	2	Y	25					124
						28	9									
04	5520 X	754	-0-	-4766	-0-	43	1	708	2	Y	3					127
						3	9									
05	5146 X	325	-0-	-4821	-0-	325	2			Y	-0-					127
06	5310 X	416	-0-	-4894	-0-	416	2			Y	-0-					127

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MALLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325 X	886	-0-	-1439	-0-	873	2	13	9	Y	12	7	1			19
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					19
03	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					19
*04	870 N	119	-0-	-751	-0-	119	1			Y	-0-					19
*05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	467	2	7	9	Y	6	17	1			8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	4991 X	4887	-0-	-104	-0-	4842	2	45	9	Y	41					102
02	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4992	2	4	9	Y	4					106
03	5208 X	4832	-0-	-376	-0-	4832	2			Y	-0-					106
04	5040 X	4340	-0-	-700	-0-	4340	2			Y	-0-					106
05	5208 X	3311	-0-	-1897	-0-	3266	2	45	9	Y	41	43	1			104
06	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					104

MALLETT WELL #: 2 RRCID -> 177580 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439 X	4832	-0-	-6607	-0-	4770	2	62	9	Y	56	93	1			138
02	9380 X	1285	-0-	-8095	-0-	1276	2	9	9	Y	8					146
03	11439 X	3925	-0-	-7514	-0-	3895	2	30	9	Y	27					173
04	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	9340	2	52	9	Y	47					220
*05	4836 X	1882	-0-	-2954	-0-	1831	2	51	9	Y	46	198	1			68
06	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					68

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700) 75010 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MITCHELL, TUER WELL #: 1 C RRCID -> 124952 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850) 75010 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MALLET-MITCHELL UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 124169 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

RC (JACKSON) 75011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
J. JONES WELL #: 1 RRCID -> 250569 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 16088 PERF. 6668 - 6680

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

REASONER (12600) 75057 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
POOLE WELL #: 3 RRCID -> 197643 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12610 - 12628

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41	174	1	40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50			131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	34			178
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			178

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 197874 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			74

REBEL (YEGUA) 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NOME-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 226430 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	129	1	1866	3	N	200	112	1			357
						220	9									
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	106	1	1501	3	N	196	335	1			218
						216	9									
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	109	1	1247	3	N	98	62	1			254
						108	9									
04	1590 N	1316	-0-	-274	-0-	85	1	24	2	N	66	111	1			209
						1134	3	73	9							
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	33	1			176
*06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	119	1	176	2	N	71					247
						1457	3	78	9							

SUN-HARDER A WELL #: 2 RRCID -> 242413 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720

01	20125 X	20125	-0-	-0-	-0-	1236	1	17789	3	N	1000	845	1			406
						1100	9									
02	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	1064	1	15121	3	N	790	910	1			286
						869	9									
03	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	1099	1	12612	3	N	718	729	1			275
						790	9									
04	15313 X	15313	-0-	-0-	-0-	992	1	269	2	N	726	729	1			272
						13253	3	799	9							
05	16097 X	16097	-0-	-0-	-0-	1055	1	1899	2	N	730	734	1			268
						12340	3	803	9							
*06	15008 X	15008	-0-	-0-	-0-	950	1	1409	2	N	908	731	1			445
						11650	3	999	9							

GRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 266641 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946

01	4929 X	3978	-0-	-951	-0-	3729	3	249	9	N	226	176	1			224
02	4452 X	4208	-0-	-244	-0-	3984	3	224	9	N	204	227	1			201
03	4929 X	4491	-0-	-438	-0-	4246	3	245	9	N	223	181	1			243
04	4770 X	4390	-0-	-380	-0-	82	2	4059	3	N	226	357	1			112
						249	9									
05	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	599	2	3894	3	N	243	181	1			174
						267	9									
06	4500 X	4495	-0-	-5	-0-	459	2	3796	3	N	218	180	1			212
						240	9									

BUBBA 'D' GU WELL #: 1 RRCID -> 279964 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11860 - 11903

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDERMOND WELL #: 5 RRCID -> 280671 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314

01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	67	21	1			112
						74	9									
02	224 N	94	-0-	-130	-0-	4	1	54	3	N	33	16	1			129
						36	9									
03	248 N	130	-0-	-118	-0-	7	1	76	3	N	43	7	1			165
						47	9									
04	240 N	156	-0-	-84	-0-	7	1	2	2	N	44	14	1			195
						99	3	48	9							
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	N	38	190	1			43
						84	3	42	9							
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	53					96
						69	3	58	9							

RED BULL (COOK MOUNTAIN) 75177 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O.B. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261255 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

O.B. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265258 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

RED FISH REEF (AB-4) 75234 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 247 WELL #: 188 RRCID -> 102549 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586

01	7700	3687	-0-	-4013	11529	3675	2	12	9	Y	11	6	1			86
02	9800	1838	-0-	-7962	3567	1836	2	2	9	Y	2					88
03	5549	3125	-0-	-2424	1143	3123	2	2	9	Y	2	1	1			89
04	5160 #	3604	-0-	-1556	-0-	1700	1	1902	2	Y	2					91
						2	9									
*05	7445	6497	-0-	-948	-0-	1979	1	4507	2	Y	10	4	1			97
						11	9									
*06	7356	6363	-0-	-993	-0-	3171	1	3169	2	Y	21	14	1			104
						23	9									

RED FISH REEF (F-4) 75234 013 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR F-4 SD UNIT WELL #: 191 RRCID -> 109058 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT	-0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11) 75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 247 WELL #: 144 RRCID -> 081431 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RFR TRACT 225 WELL #: 132 RRCID -> 093316 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11) //CONT.// 75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
GBS "A" ST 247 WELL #: 198 RRCID -> 190463 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9664 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1) 75234 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 246 WELL #: 213 RRCID -> 157783 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8700 - 9362

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 7) 75234 078 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 279835 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9744 - 9760

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	75666					N	-0-				38
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	75666					N	-0-				38
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	75666					N	-0-				38
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	75666					N	-0-				38
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	75666					N	-0-				38
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	75666					N	-0-				38

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B) 75234 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 247 WELL #: 192 RRCID -> 145346 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11056 - 11068

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C) 75234 130 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 224 WELL #: 185 RRCID -> 099996 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10878 - 11062

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12) 75234 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 144156 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10068 - 10090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19) 75234 247 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 224 WELL #: 141 U RRCID -> 052698 COMPL. DATE 05/16/1972 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10700 - 10720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3740	1525	-0-	-2215	43450	1525	2			Y	-0-					97
02	4760	765	-0-	-3995	39455	765	2			Y	-0-					97
03	5270	1275	-0-	-3995	35460	1275	2			Y	-0-					97
04	5100	1489	-0-	-3611	31849	703	1	786	2	Y	-0-					97
05	5270	2674	-0-	-2596	29253	816	1	1858	2	Y	-0-					97
*06	5100	2623	-0-	-2477	26776	1312	1	1311	2	Y	-0-					97

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13) 75234 299 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 247 WELL #: 199 RRCID -> 144286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10837 PERF.10238 - 10266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 226731 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B) 75234 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 224 WELL #: 141 L RRCID -> 008113 COMPL. DATE 02/05/1963 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10891 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4) 75234 351 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 247 WELL #: 175 U RRCID -> 070463 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9) 75234 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 247 WELL #: 154DF RRCID -> 076257 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 246 WELL #: 2 RRCID -> 037296 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 097587 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	171130			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	171130			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RFR TRACT 247 WELL #: 175-L RRCID -> 150830 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B) 75234 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 157665 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9954 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4) 75234 533 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 225 WELL #: 50 RRCID -> 156925 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9385 - 9395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4) 75234 559 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 246 WELL #: 73 RRCID -> 073274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9) 75234 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 246 WELL #: 174 F RRCID -> 072526 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 11280 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17) 75234 634 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 097582 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10500 - 10521

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19) 75234 637 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 246 WELL #: 1 RRCID -> 206282 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 15204 PERF.13066 - 13075

01	2839	2458	-0-	-381	12934	1	2	2457	9	N	2234	1186	1			5252
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	12934					N	2083	360	1			6975
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	12934					N	1218	348	1			7845
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	12934					N	720	109	1			8456
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	12934					N	1345	473	1			9328
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	12934					N	589	379	1			9538

RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B) 75234 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 136904 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10384 - 10389

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 2900) 75234 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 224 WELL #: 131 RRCID -> 130037 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 2922 - 2933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C) 75234 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 225 WELL #: 190 RRCID -> 100336 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3409 - 3429

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17) 75236 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
STATE TRACT 204 WELL #: RRCID -> 148137 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15) 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR FRIO 15 GU WELL #: 183 RRCID -> 096910 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030 #	2440	-0-	-1590	-0-	2221	2	219	9	Y	199	106	1			467
02	3640 #	1306	-0-	-2334	-0-	1108	2	198	9	Y	180	31	1			616
03	3032	1966	-0-	-1066	-0-	1852	2	114	9	Y	104	30	1			690
04	3594	2247	-0-	-1347	-0-	1029	1	1151	2	Y	61	9	1			742
						67	9									
*05	7180	4055	-0-	-3125	-0-	1198	1	2728	2	Y	117	41	1			818
						129	9									
*06	7524	4212	-0-	-3312	-0-	1914	1	1913	2	Y	350	225	1			943
						385	9									

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 098095 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2007

REEDY ROSE (WILCOX) 75544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
DMAEBIL CORPORATION 221502
GEO-WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 204134 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3814 - 3818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REUTER (EDWARDS) 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
GAU WELL #: 1 RRCID -> 176209 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
REUTER WELL #: 1 RRCID -> 110873 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457

01	3503 X	2924	-0-	-579	-0-	23	1	2901	3	N	-0-					130
02	3164 X	2650	-0-	-514	-0-	16	1	2632	3	N	2					132
						2	9									
03	3503 X	2789	-0-	-714	-0-	27	1	2760	3	N	2	1	8			133
						2	9									
04	3390 X	2689	-0-	-701	-0-	15	1	2672	3	N	2					135
						2	9									
05	3503 X	2198	-0-	-1305	-0-	26	1	2170	3	N	2					137
						2	9									
*06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	85	1	2855	3	N	-0-					137

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TRACI WELL #: 2 RRCID -> 247002 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530

01	8277 X	7942	-0-	-335	-0-	7941	1	1	9	N	1	1	1			95
02	7476 X	7135	-0-	-341	-0-	7132	1	3	9	N	3	1	1			97
03	8215 X	7805	-0-	-410	-0-	7805	1			N	-0-					97
04	7950 X	7399	-0-	-551	-0-	7399	1			N	-0-					97
05	8060 X	5518	-0-	-2542	-0-	5518	1			N	-0-					97
*06	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	1			N	-0-					97

TYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256107 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964

01	3720 X	2782	-0-	-938	-0-	2782	1			N	-0-					109
02	3360 X	2449	-0-	-911	-0-	2449	1			N	-0-					109
03	3720 X	2630	-0-	-1090	-0-	2630	1			N	-0-					109
04	2880 X	2541	-0-	-339	-0-	2541	1			N	-0-					109
05	2852 X	2791	-0-	-61	-0-	2791	1			N	-0-					109
*06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	1			N	-0-					109

ETHELMAE WELL #: 1 RRCID -> 258223 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624

01	14369 X	14369	-0-	-0-	-0-	14368	1	1	9	N	1	1	1			245
02	13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	13073	1	1	9	N	1	1	1			245
03	15500 X	15089	-0-	-411	-0-	15088	1	1	9	N	1	1	1			245
04	15000 X	13533	-0-	-1467	-0-	13533	1			N	-0-					245
05	15500 X	7637	-0-	-7863	-0-	7637	1			N	-0-					245
*06	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	15632	1	1	9	N	1	1	1			245

REXVILLE (WILCOX) 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. 429659
KAECHELE "170" WELL #: 1 RRCID -> 182509 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	251	1	2481	2	N	96	183	1	5	8	135
							106	9									
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	368	1	3985	2	N	107	17	8			225
							118	9									
03	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	562	1	5891	2	N	106	192	1			139
							117	9									
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	233	1	2438	2	N	76	1	8			214
							84	9									
*05	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	798	1	8954	2	N	34	1	8			247
							37	9									
*06	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	834	1	8249	2	N	65	178	1			134
							72	9									

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428

01	3689	X	3349	-0-	-340	-0-	306	1	3028	2	N	14	2	8			109
							15	9									
02	3276	X	3184	-0-	-92	-0-	268	1	2909	2	N	6	3	8			112
							7	9									
03	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	336	1	3107	2	N	4	1	8			115
							4	9									
04	3240	X	3238	-0-	-2	-0-	282	1	2945	2	N	10					125
							11	9									
*05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	274	1	3068	2	N	14					139
							15	9									
*06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	350	1	3460	2	N	12					151
							13	9									

KAECHELE "170" WELL #: 2 RRCID -> 184756 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531

01	3286	X	2701	-0-	-585	-0-	248	1	2453	2	N	-0-	173	1			57
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	298	1	3227	2	N	8					65
							9	9									
03	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	302	1	3161	2	N	1	1	8			65
							1	9									
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	272	1	2843	2	N	-0-					65
05	3069	X	2695	-0-	-374	-0-	221	1	2474	2	N	-0-					65
06	3780	X	3452	-0-	-328	-0-	316	1	3130	2	N	5					70
							6	9									

REASER WELL #: 1 RRCID -> 187889 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568

01	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	856	1	8467	2	Y	25	3	8			129
							28	9									
02	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	624	1	6767	2	Y	27	7	8			149
							30	9									
03	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	811	1	8495	2	Y	73	2	8			220
							80	9									
04	8730	X	7719	-0-	-1011	-0-	673	1	7033	2	Y	12	178	1	1	8	53
							13	9									
05	9021	X	7817	-0-	-1204	-0-	638	1	7153	2	Y	24					77
							26	9									
06	8730	X	6285	-0-	-2445	-0-	575	1	5688	2	Y	20					97
							22	9									

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
REASER WELL #: 2 RRCID -> 190573 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	445	1	4397	2	Y	44	2	8			97
							48	9									
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	384	1	4162	2	Y	40	3	8			134
							44	9									
03	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	426	1	4462	2	Y	31					165
							34	9									
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	420	1	4386	2	Y	59	186	1			38
							65	9									
*05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	391	1	4390	2	Y	24					62
							26	9									
*06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	430	1	4255	2	Y	35					97
							39	9									

SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 191157 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

REASER WELL #: 3 RRCID -> 192679 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516

01	7657	X	7268	-0-	-389	-0-	662	1	6541	2	N	59	3	8			230
							65	9									
02	6916	X	6608	-0-	-308	-0-	550	1	5967	2	N	83	179	1			134
							91	9									
03	7564	X	7310	-0-	-254	-0-	628	1	6586	2	N	87	1	8			220
							96	9									
04	7320	X	7233	-0-	-87	-0-	622	1	6503	2	N	98	193	1	1	8	124
							108	9									
05	7254	X	6180	-0-	-1074	-0-	504	1	5651	2	N	23					147
							25	9									
06	7080	X	5591	-0-	-1489	-0-	508	1	5025	2	N	53					200
							58	9									

KAECHELE "170" WELL #: 3 RRCID -> 193089 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538

01	4650	X	3472	-0-	-1178	-0-	318	1	3144	2	N	9					99
							10	9									
02	4200	X	3038	-0-	-1162	-0-	256	1	2775	2	N	6	3	8			102
							7	9									
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	336	1	3523	2	N	2					104
							2	9									
04	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	289	1	3023	2	N	9	1	8			112
							10	9									
05	3596	X	2982	-0-	-614	-0-	243	1	2730	2	N	8					120
							9	9									
06	3750	X	3339	-0-	-411	-0-	305	1	3021	2	N	12					132
							13	9									

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
REASER WELL #: 4 RRCID -> 194941 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4367	-0-	-1337	-0-	399	1	3947	2	N	19	181	1	2	8	75
							21	9									
02	5488	X	2962	-0-	-2526	-0-	250	1	2712	2	N	-0-					75
03	6076	X	3627	-0-	-2449	-0-	316	1	3311	2	N	-0-					75
04	5670	X	4381	-0-	-1289	-0-	382	1	3997	2	N	2					77
							2	9									
*05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	491	1	5503	2	N	3					80
							3	9									
*06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	445	1	4409	2	N	5					85
							6	9									

REASER WELL #: 5 RRCID -> 195677 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6146	-0-	-147	-0-	554	1	5474	2	N	107	2	8			195
							118	9									
02	5684	X	5474	-0-	-210	-0-	457	1	4951	2	N	60	179	1	6	8	70
							66	9									
03	6076	X	5452	-0-	-624	-0-	473	1	4962	2	N	15	1	1			84
							17	9									
04	5940	X	5101	-0-	-839	-0-	443	1	4636	2	N	20					104
							22	9									
05	6138	X	5972	-0-	-166	-0-	484	1	5427	2	N	55					159
							61	9									
06	5940	X	5278	-0-	-662	-0-	478	1	4734	2	N	60	188	1			31
							66	9									

REASER "A" WELL #: A 1 RRCID -> 195683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	419	1	4140	2	N	98	2	8			210
							108	9									
02	3892	X	3175	-0-	-717	-0-	264	1	2865	2	N	42	182	1			70
							46	9									
03	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	549	1	5749	2	N	130	5	1			195
							143	9									
04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	534	1	5587	2	N	38	1	8			232
							42	9									
*05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	416	1	4666	2	N	39	181	1			90
							43	9									
06	4830	X	4581	-0-	-249	-0-	414	1	4102	2	N	59					149
							65	9									

REASER WELL #: 6 RRCID -> 196877 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	265	1	2618	2	N	11	4	8			112
							12	9									
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	213	1	2313	2	N	15	3	8			124
							17	9									
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	255	1	2676	2	N	37	1	8			160
							41	9									
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	233	1	2440	2	N	103	192	1	1	8	70
							113	9									
*05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	241	1	2703	2	N	12					82
							13	9									
*06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	221	1	2191	2	N	15					97
							17	9									

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
BECKENDORFF WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	65	1	642	2	N	2	2	8			170
							2	9									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	54	1	580	2	N	3	3	8			170
							3	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	454	2	N	-0-					170
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	58	1	604	2	N	3	1	8			172
							3	9									
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	53	1	594	2	N	-0-					172
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	64	1	633	2	N	-0-					172

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON, EULA MAY WELL #: 1 RRCID -> 199886 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834

01	4898	X	3025	-0-	-1873	-0-	278	1	2744	2	N	3					134
							3	9									
02	3724	X	2177	-0-	-1547	-0-	183	1	1985	2	N	8					142
							9	9									
03	4030	X	2122	-0-	-1908	-0-	185	1	1934	2	N	3					145
							3	9									
04	3000	X	2574	-0-	-426	-0-	221	1	2313	2	N	36	1	8			180
							40	9									
05	3100	X	2555	-0-	-545	-0-	208	1	2330	2	N	15					195
							17	9									
*06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	279	1	2760	2	N	-0-					195

SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391

01	3751	X	2895	-0-	-856	-0-	264	1	2614	2	N	15	2	8			155
							17	9									
02	3388	X	2980	-0-	-408	-0-	252	1	2728	2	N	-0-					155
03	3751	X	3593	-0-	-158	-0-	313	1	3280	2	N	-0-					155
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	351	1	3675	2	N	14					169
							15	9									
*05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	279	1	3132	2	N	10					179
							11	9									
06	3480	X	3190	-0-	-290	-0-	292	1	2889	2	N	8					187
							9	9									

REASER WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500

01	5580	X	5247	-0-	-333	-0-	479	1	4733	2	N	32	2	8			160
							35	9									
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	405	1	4392	2	N	32	3	8			189
							35	9									
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	458	1	4799	2	N	51	1	8			239
							56	9									
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	454	1	4742	2	N	46	1	8			284
							51	9									
05	5239	X	4601	-0-	-638	-0-	375	1	4209	2	N	15	180	1			119
							17	9									
06	5190	X	4231	-0-	-959	-0-	385	1	3810	2	N	33					152
							36	9									

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
ENGLAND-VIRNAU WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	169	1	1674	2	N	2	2	8			249
							2	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	100	1	1087	2	N	-0-					249
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	111	1	1162	2	N	1	1	8			249
							1	9									
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	195	1	2036	2	N	-0-					249
*05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	173	1	1941	2	N	-0-					249
*06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	162	1	1608	2	N	23	172	1			100
							25	9									

KAECHELE "170" WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2456	-0-	-148	-0-	224	1	2217	2	N	14	177	1	4	8	47
							15	9									
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	223	1	2412	2	N	5					52
							6	9									
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	285	1	2989	2	N	1	1	8			52
							1	9									
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	259	1	2705	2	N	-0-					52
*05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	231	1	2592	2	N	-0-					52
06	2520	X	2508	-0-	-12	-0-	230	1	2277	2	N	1					53
							1	9									

CRANZ TRUST 834 WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	505	1	4998	2	N	23	4	8			204
							25	9									
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	411	1	4454	2	N	21					225
							23	9									
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	508	1	5327	2	N	68	1	8			292
							75	9									
04	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	498	1	5204	2	N	24	178	1	1	8	137
							26	9									
05	5518	X	3977	-0-	-1541	-0-	324	1	3631	2	N	20					157
							22	9									
06	5730	X	4632	-0-	-1098	-0-	423	1	4184	2	N	23					180
							25	9									

RICH RANCH (COOK MTN.) 76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
STOESSER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110853 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 15490 PERF.13153 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					232
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

BLOXSOM WELL #: 2 RRCID -> 281159 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH RANCH (Y-6-E) 76382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU WELL #: 2 RRCID -> 202078 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12568 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2019 - PLUGGED 02/04/19

RICH RANCH (YEGUA) 76382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
GOVERNOR BILL DANIEL 161 WELL #: 3 RRCID -> 275496 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7042 - 7522

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH RANCH, N. (12270) 76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12270 - 12323

01	155 #	108	-0-	-47	-0-	106	1	2	9	N	2					109
02	140 #	115	-0-	-25	-0-	104	1	11	9	N	10					119
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	103	1	4	9	N	4					123
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	109	1	2	9	N	2					125
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	110	1	6	9	N	5					130
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					130

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-

RIO LOCO (YEGUA) 76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NAISER, J. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127323 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658

01	8370 X	7439	-0-	-931	-0-	504	1	6901	2	N	31					128
						34	9									
02	7560 X	5822	-0-	-1738	-0-	442	1	5346	2	N	31					159
						34	9									
03	8091 X	6396	-0-	-1695	-0-	477	1	5886	2	N	30	169	1			20
						33	9									
04	7500 X	7036	-0-	-464	-0-	460	1	6533	2	N	39					59
						43	9									
05	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	513	1	7370	2	N	40					99
						44	9									
*06	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	508	1	6946	2	N	34					133
						37	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
01	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	426	1	5845	2	N	29	175	1			103
							32	9									
02	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	398	1	4820	2	N	36					139
							40	9									
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	363	1	4481	2	N	41					180
							45	9									
04	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	410	1	5823	2	N	34					214
							37	9									
05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	417	1	5983	2	N	37					251
							41	9									
*06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	392	1	5357	2	N	36					287
							40	9									

ROCK ISLAND (MIO. 2425) 77608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY 891175
CORNELIUS WELL #: 1 RRCID -> 258100 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937

01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-39002	N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-39002	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-39002	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002	N	-0-		-0-

KLEIMANN A WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513	N	NO RPT		-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

ROCK ISLAND (9900) 77608 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058664 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9911 - 9945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCK ISLAND, NORTH (3300) 77610 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
JONES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 170787 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3167 - 3169

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950) 77611 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ROCK ISLAND SWD, LLC 722926
ROCK ISLAND SWD WELL #: 1 RRCID -> 165565 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550) 77613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DELTA, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 179739 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 2766

01	3472 X	840	-0-	-2632	-0-	840	2	N	-0-			-0-
02	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2	N	-0-			-0-
03	3472 X	1271	-0-	-2201	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
04	3360 X	465	-0-	-2895	-0-	465	2	N	-0-			-0-
05	3472 X	320	-0-	-3152	-0-	320	2	N	-0-			-0-
06	3360 X	2293	-0-	-1067	-0-	2293	2	N	-0-			-0-

QUANAH OPERATING LLC 684561
CHARLIE, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 178151 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2748 - 2753

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2019 - P/A 04/08/19

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) 77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MILENTZ, A. R. G. U. #1 WELL #: RRCID -> 075076 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012

MORRISON, LAVINE O. WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A

01	620	X	96	-0-	-524	-0-	58	1	38	2	N	-0-			178
02	560	X	31	-0-	-529	-0-	10	1	21	2	N	-0-			178
03	372	X	7	-0-	-365	-0-	2	1	5	2	N	-0-			178
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	2	N	-0-			178
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	160	1	1363	2	N	31			209
							34	9							
*06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	155	1	992	2	N	7			216
							8	9							

STEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	38	1	124	2	N	-0-			74
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	35	1	75	2	N	-0-			74
03	155	N	26	-0-	-129	-0-	8	1	18	2	N	-0-			74
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	29	1	46	2	N	-0-			74
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	52	1	444	2	N	-0-			74
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	39	1	253	2	N	-0-			74

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.) 77615 653 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 205312 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10378 - 10408

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, W. (1570) 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MINTER, R. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088843 COMPL. DATE 06/07/1980 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 1583 - 1587

01	186	N	111	-0-	-75	-0-	20	1	91	2	N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	16	1	1	2	N	-0-			-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILENTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 162304 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624

01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	98	1	207	2	N	-0-			-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	100	1	213	2	N	-0-			-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	93	1	205	2	N	-0-			-0-
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	76	1	168	2	N	-0-			-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	41	1	350	2	N	-0-			-0-
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	42	1	272	2	N	-0-			-0-

ROCK ISLAND, W. (1570) //CONT.// 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MILENTZ WELL #: 5 RRCID -> 163213 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1569 - 1579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	416	-0-	-204	-0-	95	1	321	2	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	135	1	285	2	N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	207	1	461	2	N	-0-					-0-
04	390	N	303	-0-	-87	-0-	74	1	229	2	N	-0-					-0-
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	42	1	354	2	N	-0-					-0-
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	64	1	406	2	N	-0-					-0-

PROPERTY PRODUCING CO. 681462
MAYES WELL #: 1A RRCID -> 110769 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 1562 - 1578

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2019 - PLUGGED 04/23/19

MAYES, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 117716 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 1592 - 1594

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
03		4658	NO RPT	-0-	-4658	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2019 - PLUGGED 05/01/19

MAYES WELL #: 2 RRCID -> 153098 COMPL. DATE 05/27/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1575 - 1582

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - PLUGGED 04/26/19

ROCKY CREEK (EDWARDS) 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
FRITSCH, DAVID A WELL #: 1 RRCID -> 124762 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690

01	4464	X	3739	-0-	-725	-0-	3739	2			N	-0-					107
02	4032	X	2931	-0-	-1101	-0-	2925	2	6	9	N	5					112
03	4464	X	4159	-0-	-305	-0-	4153	2	6	9	N	5					117
04	4320	X	3054	-0-	-1266	-0-	3052	2	2	9	N	2					119
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4364	2	8	9	N	7					126
06	4020	X	3849	-0-	-171	-0-	3847	2	2	9	N	2					128

PRAIRIE CREEK WELL #: 2 RRCID -> 127969 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680

01	186	X	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					83
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	35	1	3796	2	N	-0-					83
03	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	155	1	12624	2	N	7					90
							8	9									
04	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	150	1	10300	2	N	2					92
							2	9									
05	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	155	1	12765	2	N	-0-					92
*06	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	150	1	11387	2	N	-0-					92

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
PARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132012 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					27
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					27
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					27
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					27
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					27
*06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					27

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
ROITSCH WELL #: 1 RRCID -> 115950 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 115952 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608

01	14105	X	13654	-0-	-451	-0-	1994	1	11646	2	N	13	2	1			89
							14	9									
02	13020	X	12910	-0-	-110	-0-	2208	1	10689	2	N	12					101
							13	9									
03	14415	X	14053	-0-	-362	-0-	2666	1	11368	2	N	17	3	1			115
							19	9									
04	13950	X	13379	-0-	-571	-0-	2831	1	10533	2	N	14	1	1			128
							15	9									
05	14291	X	10727	-0-	-3564	-0-	1171	1	9542	2	N	13	1	1			140
							14	9									
*06	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	1486	1	12609	2	N	15	3	1			152
							17	9									

KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					185
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	38	1	182	2	N	-0-					185
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	24	1	198	2	N	4					189
							4	9									
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					189

COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

01	7471	X	20	-0-	-7451	-0-	3	1	17	2	N	-0-					149
02	4984	X	208	-0-	-4776	-0-	35	1	173	2	N	-0-					149
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	3	3	1			149
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	3	3	1			149
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	468	1	3813	2	N	2	2	1			149
							2	9									
*06	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	1190	1	10096	2	N	27	1	1			175
							30	9									

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	13285	-0-	-417	-0-	1941	1	11341	2	N	3	180	1			38
							3	9									
02	12740	X	9302	-0-	-3438	-0-	1592	1	7704	2	N	5					43
							6	9									
03	14105	X	8472	-0-	-5633	-0-	1608	1	6856	2	N	7					50
							8	9									
04	13650	X	5981	-0-	-7669	-0-	1265	1	4710	2	N	5					55
							6	9									
05	13454	X	11796	-0-	-1658	-0-	1287	1	10488	2	N	19	1	1			73
							21	9									
*06	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	1616	1	13706	2	N	12	1	1			84
							13	9									

MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 127664 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

KATHRYN WELL #: 1SA RRCID -> 131026 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12850 - 12890

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2019 - PLUGGED 03/10/19

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

01	3286	X	2958	-0-	-328	-0-	431	1	2515	2	N	11	1	1			75
							12	9									
02	2968	X	2229	-0-	-739	-0-	382	1	1847	2	N	-0-					75
03	3286	X	2304	-0-	-982	-0-	437	1	1867	2	N	-0-					75
04	2850	X	2184	-0-	-666	-0-	463	1	1721	2	N	-0-					75
05	2945	X	2386	-0-	-559	-0-	260	1	2123	2	N	3					78
							3	9									
06	2850	X	2461	-0-	-389	-0-	260	1	2201	2	N	-0-					78

ROOT (2150) 78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158

01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	646	1	1104	2	N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	327	1	729	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	112	1	837	2	N	-0-					-0-
*05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	226	1	1574	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOT (2170) 78146 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCLANE TEXAS TRUST WELL #: 143 RRCID -> 086496 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM WELL #: 1 RRCID -> 109650 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190

01	1085	N	696	-0-	-389	-0-	696	2	N	-0-			-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-			-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
*04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-			-0-
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOT (2250) 78146 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
CONCORD, COYLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 199795 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOT'N TOOT'N (YEGUA) 78151 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 145059 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6957 - 7020

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
RASMUSSEN WELL #: 1A RRCID -> 187334 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

ROSANNA (WILCOX 10600) 78211 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SCHILLER WELL #: 1 RRCID -> 120853 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10668 - 10688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UECKERT WELL #: 1 RRCID -> 158840 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	3100 N	776	-0-	-2324	6434	685	2	91 9	N	83	173 1		77
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	3634				N	48			125
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	534				N	40			165
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	2			167
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14			181
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181

ROSENBERG (COCKFIELD 7720) 78319 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
LAMAY CORPORATION 484025
MAY - FB WELL #: 1 RRCID -> 129897 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7723 - 7727

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSENBERG (FRIO 4500) 78319 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 254263 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4581 - 4593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270) 78319 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
IPACT 425810
GILMAN WELL #: 1 RRCID -> 119424 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018 - PLUGGED 08/23/18

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
ROSENBAUM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

ROSENBURG (YEGUA 8120) 78319 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
JACKSON, H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089461 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91

ROSENBURG (5025 FRIO) 78319 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MILLER, SADIE WELL #: 2 RRCID -> 183665 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600) 78321 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XF RRCID -> 202699 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4702

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800) 78321 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XD RRCID -> 202700 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
FOSTER FARMS SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980) 78321 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
FOSTER FARMS-SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 204613 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX) 78321 565 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

ROSENBURG, NORTH (4340) 78321 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
DYER SWD WELL #: 2 RRCID -> 189116 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3994 - 4024

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSENBERG, NORTH (5200) 78321 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBINOWITZ WELL #: RRCID -> 116741 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) 78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
DYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 173381 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8528 - 8574

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRECO-DYER WELL #: 1 RRCID -> 175701 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8988

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
DYER "D" WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	500	1	3547	2	N	63	216	1			29
						69	9									
02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	399	1	2866	2	N	25	17	1			37
						28	9									
03	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	452	1	3232	2	N	29	19	1			47
						32	9									
04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	445	1	2963	2	N	34	26	1			55
						37	9									
05	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	461	1	3018	2	N	47	45	1			57
						52	9									
*06	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	459	1	2901	2	N	3					60
						3	9									

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 207013 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9400 - 9637

01	3751 X	3142	-0-	-609	-0-	380	1	2696	2	N	60	30	1			137
						66	9									
02	3388 X	3029	-0-	-359	-0-	364	1	2613	2	N	47	15	1			169
						52	9									
03	3503 X	3430	-0-	-73	-0-	414	1	2965	2	N	46	17	1			198
						51	9									
04	3390 X	3132	-0-	-258	-0-	401	1	2677	2	N	49	206	1			41
						54	9									
05	3441 X	3218	-0-	-223	-0-	417	1	2734	2	N	61	40	1			62
						67	9									
06	3330 X	2643	-0-	-687	-0-	358	1	2264	2	N	19					81
						21	9									

DYER WELL #: 7 RRCID -> 215629 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9674

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

DYER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233039 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665

01	1860 N	1647	-0-	-213	-0-	198	1	1407	2	N	38	16	1			102
						42	9									
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	194	1	1389	2	N	21	8	1			115
						23	9									
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	205	1	1470	2	N	20	9	1			126
						22	9									
04	1590 N	1589	-0-	-1	-0-	204	1	1362	2	N	21	12	1			135
						23	9									
05	1767 N	1400	-0-	-367	-0-	182	1	1190	2	N	25	18	1			142
						28	9									
06	1650 N	1363	-0-	-287	-0-	185	1	1169	2	N	8					150
						9	9									

ROUND BUNCH (HACKBERRY) 78535 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
ROUND BUNCH WELL #: 1 RRCID -> 205441 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19366	11711	-0-	-7655	-0-	7741	2	3970	9	N	3609	3807	1			2043
02	14788	11062	-0-	-3726	-0-	7131	2	3931	9	N	3574	3450	1			2167
03	14468	11295	-0-	-3173	-0-	7390	2	3905	9	N	3550	3796	1			1921
04	14446	11153	-0-	-3293	-0-	7197	2	3956	9	N	3596	3475	1			2042
05	14232	11177	-0-	-3055	-0-	7392	2	3785	9	N	3441	3438	1			2045
06	7860	11565	-0-	3705	3705	7725	2	3840	9	N	3491	3491	1			2045

ROWAN (FRIO 8900) 78613 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
D.C. ENERGY 196099
ROWAN GPU - HUBBARD WELL #: RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2014

ROWAN, NORTH (10,800) 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SUMMERS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864

01	2046 #	6	-0-	-2040	-0-	6	2			N	-0-					55
02	1120 #	47	-0-	-1073	-0-	47	2			N	-0-					55
03	155 #	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					55
04	150 #	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					55
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					55
*06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					55

SUMMERS, E. L. SWD WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWAN, NE (FRIO 10600) 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SUMMERS, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836

01	527 X	57	-0-	-470	-0-	57	2			N	-0-					36
02	728 X	537	-0-	-191	-0-	537	2			N	-0-					36
03	1395 X	803	-0-	-592	-0-	803	2			N	-0-					36
04	1350 X	1043	-0-	-307	-0-	1043	2			N	-0-					36
05	1395 X	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-					36
*06	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					36

RUGELEY, N. (13100) 78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
WATSON, F M, TRUST ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488 #	1178	-0-	-310	-0-	154	1	990	2	N	31					208
						34	9									
02	1344 #	842	-0-	-502	-0-	104	1	680	2	N	53					261
						58	9									
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	66	1	522	2	N	15	125	1			151
						17	9									
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	202	1	1479	2	N	43					194
						47	9									
*05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	227	1	1761	2	N	74					268
						81	9									
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					268

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUGELEY, S.W. (12600) 78875 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

01	122 X	122	-0-	-0-	-0-	16	1	103	2	N	3	5	1			30
						3	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	3	1			27
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	N	9	2	1			34
						10	9									
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	170	2	N	3	3	1			34
						3	9									

RUGELEY, SW (12850, N) 78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385 #	2186	-0-	-8199	-0-	282	1	1818	2	N	78	277	1			112
						86	9									
02	9380 #	3157	-0-	-6223	-0-	407	1	2660	2	N	82					194
						90	9									
03	10385 #	8999	-0-	-1386	-0-	987	1	7771	2	N	219	288	1			125
						241	9									
04	4454 R	4454	-0-	-0-	-0-	513	1	3770	2	N	155					280
						171	9									
05	6994 R	6994	-0-	-0-	-0-	770	1	5981	2	N	221	138	1			363
						243	9									
06	8700 #	2976	-0-	-5724	-0-	366	1	2552	2	N	53	118	1			298
						58	9									

RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	60	1	385	2	N	11	6	1			82
						12	9									
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	98	2	N	2					84
						2	9									
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	228	2	N	2	5	1			81
						2	9									
04	450 N	369	-0-	-81	-0-	43	1	319	2	N	6					87
						7	9									
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	47	1	365	2	N	11	9	1			89
						12	9									
*06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	53	1	370	2	N	5	9	1			85
						6	9									

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380

01	3100 N	3800	-0-	700	700	3529	2	271	9	N	246	181	1			188
02	2800 N	3047	-0-	247	947	2916	2	131	9	N	119					307
03	1863 N	916	-0-	-947	-0-	879	2	37	9	N	34	191	1			150
04	3146	1843	-0-	-1303	-0-	1724	2	119	9	N	108					258
05	2734	1646	-0-	-1088	-0-	1552	2	94	9	N	85	183	1			160
*06	3094	1817	-0-	-1277	-0-	1694	2	123	9	N	112					272

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUGELEY, SW (14800) 78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUGELEY,SW (14400) 78875 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLSON, JO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 15475 PERF.14154 - 14279

01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					101
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	N	-0-					101
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					101
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					101

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

01	6836	4441	-0-	-2395	-0-	572	1	3682	2	N	170	78	1			238
						187	9									
02	4744	3296	-0-	-1448	-0-	419	1	2741	2	N	124	179	1			183
						136	9									
03	2046	31	-0-	-2015	-0-	3	1	22	2	N	5	58	1			130
						6	9									
04	3114	2547	-0-	-567	-0-	291	1	2134	2	N	111					241
						122	9									
05	2046	200	-0-	-1846	-0-	22	1	172	2	N	5	38	1			208
						6	9									
*06	5982	3981	-0-	-2001	-0-	486	1	3384	2	N	101	52	1			257
						111	9									

S. L. P. (NAVARRO) 79289 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
STANDARD TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 086446 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6435 - 6457

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
PAULUS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223657 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494

01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	N	1					31
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					31
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					31
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					31
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					31
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					31

SABINE TRAM (WILCOX 2) 79373 593 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLACK STONE-JEBCO WELL #: 1 RRCID -> 280628 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10576 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123 #	2952	-0-	-1171	-0-	806	1	1775	3	N	337	344	1			127
						371	9									
02	3500 #	1046	-0-	-2454	-0-	713	1	333	9	N	303	172	1			258
03	3255 #	3131	-0-	-124	-0-	804	1	1966	3	N	328	498	1			88
						361	9									
04	2951 R	2951	-0-	-0-	-0-	780	1	1773	3	N	362	169	1			281
						398	9									
05	3049 R	3049	-0-	-0-	-0-	806	1	1901	3	N	311	496	1			96
						342	9									
06	3030 #	2888	-0-	-142	-0-	780	1	1723	3	N	350	172	1			274
						385	9									

SABINE TRAM (YEGUA 7800) 79373 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 282393 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8708 - 8720

01	7936 #	1365	-0-	-6571	-0-	180	1	120	4	N	968	727	1			539
						1065	9									
02	7028 #	4583	-0-	-2445	-0-	420	1	280	4	N	3530	3694	1			375
						3883	9									
03	7254 #	3954	-0-	-3300	-0-	465	1	310	4	N	2890	2567	1			698
						3179	9									
04	3420 #	1290	-0-	-2130	-0-	465	1	310	4	N	468	681	1			485
						515	9									
05	5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					485
06	4920 #	-0-	-0-	-4920	-0-					N	109	347	1			247

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

01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	4			N	-0-					-0-
02	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	4			N	-0-					-0-
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	4			N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	4			N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-

SANDY (WILCOX,LOWER) 80638 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY 891175
KAINER-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082

01	3565 X	3238	-0-	-327	-0-	648	1	2512	2	N	71					171
						78	9									
02	3108 X	2878	-0-	-230	-0-	588	1	2220	2	N	64					235
						70	9									
03	3441 X	3133	-0-	-308	-0-	644	1	2402	2	N	79	190	1			124
						87	9									
04	3120 X	3069	-0-	-51	-0-	628	1	2386	2	N	50					174
						55	9									
*05	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	651	1	2543	2	N	53					227
						58	9									
06	3120 X	3101	-0-	-19	-0-	615	1	2431	2	N	50	176	1			101
						55	9									

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
HENCK "A" WELL #: RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012

SARGENT (6060) 81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHWAB (ACE) 81676 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123577 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHWAB (WILCOX) 81676 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 260891 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

SEABREEZE 81851 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ACOM SEABREEZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246897 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) 81851 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ORYX - SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 164246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613

01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			8
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		Y	20			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			28

SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 167570 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27521 01/03/2019

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) 81851 726 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SEABREEZE LAND CO WELL #: 7 RRCID -> 166793 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	48	-0-	48	48	41	4	7	9	N	6					6
*02	48	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-					6
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PIPKIN, S. W. "A" WELL #: 18 RRCID -> 170440 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	DLQ G-10	275	-0-	275	275	275	4			Y	-0-					2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	275					Y	-0-					2

SEABREEZE (MARG. 7830) 81851 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ACOM, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 162629 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABREEZE (SEABREEZE FB B) 81851 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
SEABREEZE LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 279662 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9012 - 9016

01	15903	8714	-0-	-7189	-0-	8708	2	6	9	N	5					209
02	14364	4304	-0-	-10060	-0-	4304	2			N	-0-					209
03	15903	8853	-0-	-7050	-0-	8851	2	2	9	N	2					211
04	13682 R	13682	-0-	-0-	-0-	13662	2	20	9	N	18	187	1			42
05	11131 R	11131	-0-	-0-	-0-	11113	2	18	9	N	16					58
*06	11710 R	11710	-0-	-0-	-0-	11702	2	8	9	N	7					65

SEABREEZE (8700) 81851 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
FROST-ACOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189098 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 8722 - 8728

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-

SEABREEZE, N. (MARG 7) 81853 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
MCCARTHY FAMILY TRUST 97 WELL #: 1 RRCID -> 209492 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 5750 - 6940

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABREEZE, N. (MARG 7) //CONT.// 81853 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ORYX-SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 170297 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) 81853 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 169375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028

01	125 R	-0-	-0-	-125	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A) 81853 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 168986 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10350 - 10376

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALY (FRIO 3500) 81948 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RICHARDSON, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 238352 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 3606 - 3609

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEALY (WILCOX CONS.) 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071505 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9868 - 9883

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 163161 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HILLBOLDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183638 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	N	-0-					-0-
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	231	2	N	-0-					-0-

HINTZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199834 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534

01	3100	N	1711	-0-	-1389	2648	67	1	1644	2	Y	-0-					150
02	2800	N	1235	-0-	-1565	1083	63	1	1104	2	Y	62					212
							68	9									
03	2756	X	1673	-0-	-1083	-0-	62	1	1581	2	Y	27	188	1			51
							30	9									
04	1650	X	1414	-0-	-236	-0-	69	1	1270	2	Y	68					119
							75	9									
*05	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	58	1	1753	2	Y	-0-					119
06	1650	X	1270	-0-	-380	-0-	56	1	1214	2	Y	-0-					119

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 3 RRCID -> 201550 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890

01	DLQ G-10		137	-0-	137	338	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		150	-0-	150	488	27	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	636	N	148	-0-	-488	-0-	25	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

LIEBERMAN WELL #: 1 RRCID -> 210199 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786

01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	72	1	673	2	N	-0-					-0-
02	868	N	729	-0-	-139	-0-	63	1	597	2	N	63					63
							69	9									
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	58	1	899	2	N	-0-					63
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	67	1	787	2	N	-0-					63
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	800	2	N	-0-					63
06	930	N	865	-0-	-65	-0-	28	1	837	2	N	-0-					63

HILLBOLDT WELL #: 6 RRCID -> 210200 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	2	N	-0-					33
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	N	-0-					33
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	20	1	209	2	N	-0-					33
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	217	2	N	-0-					33
05	527	N	336	-0-	-191	-0-	22	1	314	2	N	-0-					33
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	2	1	120	2	N	-0-					33

HILLBOLDT WELL #: 2 RRCID -> 215622 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385

01	3100	X	649	-0-	-2451	-0-	16	1	633	2	N	-0-					98
02	2800	X	2412	-0-	-388	-0-	45	1	2367	2	N	-0-					98
03	2728	X	38	-0-	-2690	-0-	4	1	34	2	N	-0-					98
04	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	28	1	1402	2	N	-0-					98
05	2666	X	1391	-0-	-1275	-0-	145	1	1246	2	N	-0-					98
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	2	N	-0-					98

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 5 RRCID -> 216963 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 217825 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	215	1	2943	2	N	-0-			-0-
02	700 X	669	-0-	-31	-0-	25	1	644	2	N	-0-			-0-
03	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	140	1	4036	2	N	-0-			-0-
04	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	93	1	1270	2	N	-0-			-0-
*05	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	96	1	1702	2	N	-0-			-0-
*06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	108	1	2974	2	N	-0-			-0-

SEGNO (Y2-B) 82140 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WING, SARAH F. WELL #: 82 RRCID -> 162290 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3200 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEGNO (YEGUA -K- LOWER) 82140 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 32 RRCID -> 155106 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 5892 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-) 82140 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 45 L RRCID -> 008233 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5386 - 5392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-) //CONT.// 82140 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
WING, SARAH F. WELL #: 40 RRCID -> 083963 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX) 82145 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278073 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 13073 PERF. 9584 - 9590

01	62	N	34	-0-	-28	-0-	33	2	1	9	N	1					337
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	N	1					338
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1					339
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1					340
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					340
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-	175	1			165

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WING, SARAH F. WELL #: 60 RRCID -> 111045 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	5746	R	5746	-0-	-0-	-0-	1023	1	4684	2	N	35	49	1			12
							39	9									
02	5076	R	5076	-0-	-0-	-0-	692	1	4331	2	N	48	29	1			31
							53	9									
03	5239	#	2826	-0-	-2413	-0-	681	1	2103	2	N	38	50	1			19
							42	9									
04	5550	#	2872	-0-	-2678	-0-	614	1	2195	2	N	57	31	1			45
							63	9									
05	6447	R	6447	-0-	-0-	-0-	802	1	5539	2	N	96	108	1			33
							106	9									
*06	6347	R	6347	-0-	-0-	-0-	853	1	5405	2	N	81	79	1			35
							89	9									

SERBIN (TAYLOR SAND) 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
E P C OIL & GAS, INC. 238482
STANCIK, JANICE KAY WELL #: 1 RRCID -> 142139 COMPL. DATE 11/22/1990 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					10
02	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					10
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					10
04	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					10
05	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					10
06	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					10

KRAUSS, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 142140 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2781	R	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					32
02	833	R	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					32
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					32
04	150	#	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					32
05	155	#	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					32
06	150	#	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					32

ROITSCH, ROGER WELL #: 1 RRCID -> 142141 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					11
02	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					11
03	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					11
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					11
05	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					11
06	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					11

ROITSCH, ROGER WELL #: 2 RRCID -> 142142 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 5222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					11
02	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					11
03	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					11
04	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					11
05	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					11
06	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					11

KRAUSE, CONNIE GAIL WELL #: 1 RRCID -> 143602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	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
01	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					24
02	56	#	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					24
03	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					24
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					24
05	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					24
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
PETRASH-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					35
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					35
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					35
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					35
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					35
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					35

TRIVISTA OPERATING LLC 871169
STEINBACH -A- WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939

01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
03	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	51	#	-0-	-0-	-51	-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-

MIKULEC -A- WELL #: 1 RRCID -> 126727 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-	4	1			1
04	15	R	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

COOK, KATHERINE E. WELL #: 1A RRCID -> 126963 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTINGLY WELL #: 2 RRCID -> 126970 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5014 - 5032

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019 - PLUGGED 05/02/19

ESCHBERGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 126971 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4932 - 4945

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 3 RRCID -> 126972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 2 RRCID -> 127066 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 5062 - 5077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

MATTINGLY WELL #: 1 RRCID -> 127294 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

HOFFMAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127295 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	217 #	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					5
02	196 #	128	-0-	-68	-0-	128	2			Y	-0-					5
03	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					5
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	156	2	6	9	Y	5					10
05	T. A.	258	-0-	258	258	258	2			Y	-0-					10
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT					10

DWORACZYK WELL #: 1 RRCID -> 127744 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					3
02	84 #	75	-0-	-9	-0-	75	2			Y	-0-					3
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					3

ESCHBERGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 127839 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					7
02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					7
03	243 R	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					8
04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	376	2	8	9	Y	7					15
05	316 R	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1					16
06	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					16

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
SAVANAH RIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128209 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					14
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					14
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					14
04	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					14
05	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					14
06	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					14

ESCHBERGER -C- WELL #: 3 RRCID -> 128239 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4924 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	280	#	268	-0-	-12	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
05	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 128324 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	R	17	-0-	-0-	-0-	14	2	3	9	Y	3					17
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					17
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1					18
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	36	2	3	9	Y	3	17	1			10
02	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					10
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	38	2	3	9	Y	3					13
04	60	#	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					13
05	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					13
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					13

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY WELL #: 3 RRCID -> 128435 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5125 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	60	#	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-

WYNN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128497 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5089 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	48	-0-	-45	-0-	41	2	7	9	Y	6	17	1			19
02	39	R	39	-0-	-0-	-0-	26	2	13	9	Y	12					31
03	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-	9	1			22
04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	41	2	7	9	Y	6					28
05	T. A.		35	-0-	35	35	31	2	4	9	Y	4					32
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	35					Y	NO RPT					32

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 128498 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	17	-0-	17	41	14	2	3	9	Y	3					18
02	14B DENY	9	-0-	9	50	9	2			Y	-0-					18
03	14B DENY	3	-0-	3	53	3	2			Y	-0-					18
04	53 R	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-					18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170

01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	27 R	27	-0-	-0-	-0-	23	2	4	9	Y	4					4
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					4
05	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					4
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					4

HALBADIER WELL #: 1 RRCID -> 128872 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5014 - 5030

01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEINBACH -B- WELL #: 1 RRCID -> 129017 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5022 - 5050

01	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					2
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					2
03	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					2
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					2
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					2
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

MEUTH WELL #: 1 RRCID -> 129025 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 5037 - 5044

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOK, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 129301 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5010 - 5030

01	135 R	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	Y	3					9
02	112 #	105	-0-	-7	-0-	104	2	1	9	Y	1					10
03	124 #	117	-0-	-7	-0-	114	2	3	9	Y	3					13
04	120 #	63	-0-	-57	-0-	53	2	10	9	Y	9					22
05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1					23
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					23

STEIN, CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 129302 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5241 - 5254

01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					11
02	168 #	134	-0-	-34	-0-	130	2	4	9	Y	4					15
03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	Y	7					22
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	143	2	7	9	Y	6					28
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	Y	7					35
06	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					35

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
MIKULEC-NINK -A- WELL #: 1 RRCID -> 129396 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4998 - 5032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A- WELL #: 6 RRCID -> 129619 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5127 - 5141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
03	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 129843 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4991 - 5001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 4 RRCID -> 130311 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5021 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
04	34 #	28	-0-	-6	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	45	-0-	45	45	45	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	45				Y	NO RPT			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	34 #	29	-0-	-5	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

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
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					8
02	112 #	72	-0-	-40	-0-	72	2			Y	-0-					8
03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	7	1			1
04	90 #	14	-0-	-76	-0-	14	2			Y	-0-					1
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					6
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					6
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					6

MIKULEC-NINK -C- WELL #: 5 RRCID -> 131949 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4818 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					39
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					39
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	153 #	-0-	-0-	-153	-0-					Y	-0-					39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 132236 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5075 - 5110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	158	2	6	9	Y	5					19
02	131 R	131	-0-	-0-	-0-	124	2	7	9	Y	6					25
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-	9	1			16
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					16
05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					16
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					16

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
PETRASH-HARRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 133777 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4964 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	R	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	Y	2					47
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					48
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1					49
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	32	2	3	9	Y	3					52
05	14B2	EXT	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					52
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					52

STEINBACH G WELL #: B 2 RRCID -> 134502 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4982 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					1
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					1
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					8
02	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					8
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					8
04	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					8
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					8
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					83
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					83
03	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					83
04	34	#	28	-0-	-6	-0-	28	2			Y	-0-					83
05	T. A.		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					83
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					83

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					1
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					1
03	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					1
04	34	#	28	-0-	-6	-0-	28	2			Y	-0-					1
05	T. A.		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					1
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					1

GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-	15	1			10
02	56	#	38	-0-	-18	-0-	38	2			Y	-0-					10
03	155	#	45	-0-	-110	-0-	45	2			Y	-0-					10
04	120	#	22	-0-	-98	-0-	22	2			Y	-0-					10
05	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					10
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					10

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		43	-0-	43	115	39	2	4	9	Y	4					34
02	DLQ G-10		52	-0-	52	167	48	2	4	9	Y	4	30	1			8
03	DLQ G-10		46	-0-	46	213	44	2	2	9	Y	2					10
04	242	R	29	-0-	-213	-0-	28	2	1	9	Y	1					11
05	47	R	47	-0-	-0-	-0-	45	2	2	9	Y	2					13
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					13

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	39	2	3	9	Y	3					33
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	49	2	4	9	Y	4	30	1			7
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	44	2	3	9	Y	3					10
04	60 #	29	-0-	-31	-0-	28	2	1	9	Y	1					11
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	45	2	3	9	Y	3					14
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					14

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926

01	62 #	43	-0-	-19	-0-	40	2	3	9	Y	3					34
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	49	2	3	9	Y	3	31	1			6
03	62 #	46	-0-	-16	-0-	43	2	3	9	Y	3					9
04	60 #	30	-0-	-30	-0-	29	2	1	9	Y	1					10
05	47 R	47	-0-	-0-	-0-	45	2	2	9	Y	2					12
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					12

O'BRIAN, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 141112 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5037 - 5043

01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	10	1			9
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					9
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					9
04	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					9
05	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					9
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

GLONA, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 141295 COMPL. DATE 06/19/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					22
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	4	7			18
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					18
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					18
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					18

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A

01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	44	2	6	9	Y	5					40
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					40
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	31	2	10	9	Y	9					49
04	60 #	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					49
05	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					49
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					49

RAMSEL-FALKE WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130

01	14B2 EXT	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					62
02	14B2 EXT	17	-0-	17	52	17	2			Y	-0-					62
03	14B2 EXT	29	-0-	29	81	29	2			Y	-0-	11	1			51
04	14B2 EXT	25	-0-	25	106	23	2	2	9	Y	2	47	1			6
05	14B2 EXT	24	-0-	24	130	24	2			Y	-0-					6
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT					6

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030

01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					7
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					7
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					7
04	34 #	28	-0-	-6	-0-	28	2			Y	-0-					7
05	T. A.	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					7
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					7

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
GLOGER, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 #	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					13
02	56 #	3	-0-	-53	-0-	3	2			Y	-0-					13
03	93 #	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					13
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
05	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					13
06	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					13

WEISER A WELL #: 2 RRCID -> 144347 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198

01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	247	2	8	9	Y	7					20
02	195 R	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1					21
03	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					21
04	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					21
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					21
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					21

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986

01	DLQ G-10	40	-0-	40	101	40	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10	49	-0-	49	150	49	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10	44	-0-	44	194	44	2			Y	-0-					6
04	T. A.	29	-0-	29	223	29	2			Y	-0-					6
05	T. A.	45	-0-	45	268	45	2			Y	-0-					6
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	268					Y	NO RPT					6

STEINBACH I WELL #: 1 RRCID -> 144812 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	27 R	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	N	1					2
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					2
05	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					2
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STEINBACH H WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					1
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					1
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					Y	4					11
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					26
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6					32
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					35
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					7
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					7
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					7
04	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					7
05	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					7
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					7

PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					10
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2			Y	-0-					10
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	11	2	28	9	Y	25					35
04	45 R	45	-0-	-0-	-0-	43	2	2	9	Y	2					37
05	T. A.	17	-0-	17	17	8	2	9	9	Y	8					45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					45

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					22
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					24
03	93 #	34	-0-	-59	-0-	31	2	3	9	Y	3					27
04	51 R	51	-0-	-0-	-0-	45	2	6	9	Y	5	15	1			17
05	T. A.	30	-0-	30	30	29	2	1	9	Y	1					18
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					18

STEINBACH "D" WELL #: 1 RRCID -> 286866 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5231 - 5253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
WEISE-SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 286869 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5631 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEINBACH "F" WELL #: RRCID -> 286928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK) 82366 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC 950523
BAILEY, ARBRA WELL #: 1 RRCID -> 166654 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12333 - 12507

01	434	N	325	-0-	-109	-0-	291	3	34	9	N	31					100
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	274	3	32	9	N	29					129
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	141	3	33	9	N	30					159
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	353	3	25	9	N	23					182
05	341	N	108	-0-	-233	-0-	89	3	19	9	N	17					199
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	151	3	31	9	N	28					227

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 047489 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BARKLEY,LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 058009 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN OAKS TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 069819 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					21
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					21
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					21
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					21
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					21
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					21

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) //CONT.// 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					63
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					63
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					63
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					63

BARKLEY, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 184279 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12294 - 12356

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					98

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 188838 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446

01	1271	N	622	-0-	-649	-0-	622	3			N	-0-					250
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					250
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					250
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					250
05	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3			N	-0-					250
*06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					250

SHANGHAI (D-3) 82654 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
WRIGHT-APPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286735 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8982 - 9410

02	0		4029	-0-	4029	4029	3950	2	79	9	N	72					72
03	0		181	-0-	181	4210	148	2	33	9	N	30					102
*04	24380		-0-	-0-	-24380	-0-					N	-0-					102
05	32860		315	-0-	-32545	-0-	315	2			N	-0-					102
06	31800	NO RPT		-0-	-31800	-0-					N	NO RPT					102

SHANGHAI (D-3 HENRY) 82654 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 284103 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9327 - 9366

01	2015	#	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	#	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA) 82655 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
BEARD, L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201432 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

SHANGHAI, E. (EY 10200) 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
WITTIG SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 223402 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10163 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					87
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					87
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					87
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					87
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					87
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					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
01	992	N	681	-0-	-311	-0-	648	2	33	9	N	30					302
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	866	2	46	9	N	42					344
03	899	N	830	-0-	-69	-0-	786	2	44	9	N	40	191	1			193
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	855	2	53	9	N	48					241
05	1023	N	820	-0-	-203	-0-	769	2	51	9	N	46					287
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	829	2	47	9	N	43					330

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
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006

SHEPHERD (WX CONS) 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6718	2	114	9	N	104	188	1			125
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6180	2	107	9	N	97					222
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6608	2	85	9	N	77	172	1			127
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6340	2	85	9	N	77					204
*05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6572	2	83	9	N	75	179	1			100
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					100

OGLETREE WELL #: 2R RRCID -> 204356 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 11492 PERF.10048 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6015	2	83	9	N	75	187	1			100
02	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5671	2	99	9	N	90					190
03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6460	2	10	9	N	9					199
04	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6306	2	54	9	N	49	178	1			70
*05	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6071	2	55	9	N	50					120
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
01	8959	X	7244	-0-	-1715	-0-	7192	2	52	9	N	47	186	1			75
02	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8018	2	48	9	N	44					119
03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8696	2	34	9	N	31					150
04	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8616	2	26	9	N	24					174
05	9331	X	8759	-0-	-572	-0-	8737	2	22	9	N	20					194
06	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					194

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	8742	2	1426	9	N	1296	1497	1			270
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	2809	2	1221	9	N	1110	1058	1			322
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	2191	2	1300	9	N	1182	1214	1			290
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	2154	2	1213	9	N	1103	1193	1			200
*05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	2366	2	1552	9	N	1411	1170	1			441
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					441

SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968

01	23251	X	23251	-0-	-0-	-0-	22879	2	372	9	N	338	322	1			348
02	21061	X	21061	-0-	-0-	-0-	20673	2	388	9	N	353	551	1			150
03	21652	X	21652	-0-	-0-	-0-	21263	2	389	9	N	354	365	1			139
04	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	19434	2	327	9	N	297	178	1			258
*05	21701	X	21701	-0-	-0-	-0-	21380	2	321	9	N	292	361	1			189
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					189

HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848

01	3100	N	3010	-0-	-90	118	2672	2	338	9	N	307	340	1			176
02	1886	N	1768	-0-	-118	-0-	1482	2	286	9	N	260	183	1			253
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2424	2	381	9	N	346	347	1			252
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2205	2	275	9	N	250	345	1			157
*05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2040	2	532	9	N	484	337	1			304
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					304

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10300 - 10413

01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2043	2	207	9	N	188	174	1			180
02	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1581	2	217	9	N	197	179	1			198
03	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	1230	2	227	9	N	206	178	1			226
04	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	1159	2	405	9	N	368	355	1			239
*05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	1757	2	470	9	N	427	501	1			165
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					165

SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10398 - 10414

01	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	15842	2	738	9	N	671	977	1			187
02	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	14635	2	684	9	N	622	535	1			274
03	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	16466	2	746	9	N	678	724	1			228
04	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	15977	2	738	9	N	671	719	1			180
*05	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	17399	2	777	9	N	706	694	1			192
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					192

NUTT WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140

01	7719	X	6786	-0-	-933	-0-	6545	2	241	9	N	219	186	1			180
02	7280	X	4215	-0-	-3065	-0-	4018	2	197	9	N	179	181	1			178
03	8060	X	5050	-0-	-3010	-0-	4802	2	248	9	N	225	189	1			214
04	7800	X	6117	-0-	-1683	-0-	5866	2	251	9	N	228	349	1			93
05	6820	X	5143	-0-	-1677	-0-	4914	2	229	9	N	208	175	1			126
06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					126

ALLAR DEEP WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10304 - 10500

01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4477	2	501	9	N	455	360	1			292
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3293	2	387	9	N	352	356	1			288
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3161	2	363	9	N	330	366	1			252
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3008	2	321	9	N	292	352	1			192
*05	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	16730	2	490	9	N	445	341	1			296
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					296

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
OGLETREE WELL #: 3R RRCID -> 285859 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10624 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	6278	-0-	-3332	-0-	6195	2	83	9	N	75	189	1			69
02	8680	X	5682	-0-	-2998	-0-	5614	2	68	9	N	62					131
03	9610	X	5320	-0-	-4290	-0-	5259	2	61	9	N	55					186
04	9300	X	4733	-0-	-4567	-0-	4689	2	44	9	N	40					226
05	7874	X	4505	-0-	-3369	-0-	4483	2	22	9	N	20	182	1			64
06	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					64

SHEPHERD (7600) 83047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
WARD, HERMAN H. WELL #: 1 RRCID -> 073152 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN (FRIO 3100) 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 238192 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3123 - 3131

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 82 RRCID -> 150135 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 180698 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080

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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 181486 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (FRIO 3100) //CONT.// 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 90 RRCID -> 183668 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX) 83107 175 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
COPANO PROCESSING LLC 176382
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 66 U RRCID -> 042784 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 3650 - 3820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN (WILCOX -A- A) 83107 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 277246 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.12815 - 12862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67487 #	60198	-0-	-7289	-0-	59206	3	992	9	N	902	1085	1			89
02	59836 #	49026	-0-	-10810	-0-	48033	3	993	9	N	903	903	1			89
03	64821 #	52300	-0-	-12521	-0-	51081	3	1219	9	N	1108	920	1			277
04	59880 #	53513	-0-	-6367	-0-	52510	3	1003	9	N	912	912	1			277
05	61876 #	54848	-0-	-7028	-0-	53832	3	1016	9	N	924	1086	1			115
06	58260 #	50560	-0-	-7700	-0-	49637	3	923	9	N	839	729	1			225

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 43 U RRCID -> 008257 COMPL. DATE 05/14/1963 TOTAL DEPTH 9316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	678	-0-	-314	-0-	30	1	637	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	756	N	605	-0-	-151	-0-	26	1	569	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	868	N	775	-0-	-93	-0-	38	1	725	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	743	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	57	1	878	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	51	1	834	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 8160

01	58733	X	58733	-0-	-0-	-0-	644	1	55111	2	Y	2707	2707	1			147
							2978	9									
02	55392	X	55392	-0-	-0-	-0-	583	1	52137	2	Y	2429	2327	1			249
							2672	9									
03	60359	X	60359	-0-	-0-	-0-	467	1	56899	2	Y	2721	2804	1			166
							2993	9									
04	64462	X	64462	-0-	-0-	-0-	453	1	61965	2	Y	1858	1884	1			140
							2044	9									
05	67853	X	67853	-0-	-0-	-0-	468	1	64906	2	Y	2254	2267	1			127
							2479	9									
*06	63447	X	63447	-0-	-0-	-0-	453	1	60794	2	Y	2000	1951	1			176
							2200	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190

01	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	435	1	9160	2	Y	158	158	1			9
							174	9									
02	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	383	1	8534	2	Y	138	133	1			14
							152	9									
03	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	479	1	9166	2	Y	158	162	1			10
							174	9									
04	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	556	1	8921	2	Y	118	119	1			9
							130	9									
05	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	598	1	9276	2	Y	117	119	1			7
							129	9									
*06	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	532	1	8621	2	Y	100	98	1			9
							110	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	456	-0-	-133	-0-	20	1	421	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	476	N	312	-0-	-164	-0-	13	1	291	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	450	N	268	-0-	-182	-0-	15	1	245	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	43	1	672	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	592	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	342	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3270	X	3150	-0-	-120	-0-	140	1	2952	2	Y	53	53	1			3
							58	9									
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	120	1	2683	2	Y	46	44	1			5
							51	9									
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	152	1	2905	2	Y	54	56	1			3
							59	9									
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	177	1	2833	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	190	1	2953	2	Y	40	41	1			2
							44	9									
*06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	177	1	2859	2	Y	35	34	1			3
							39	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530

01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	5	1	75	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

01	12369 X	11550	-0-	-819	-0-	512	1	10777	2	Y	237	238	1			13
						261	9									
02	11172 X	10004	-0-	-1168	-0-	420	1	9355	2	Y	208	200	1			21
						229	9									
03	12369 X	10769	-0-	-1600	-0-	522	1	9986	2	Y	237	244	1			14
						261	9									
04	11850 X	8460	-0-	-3390	-0-	487	1	7824	2	Y	135	139	1			10
						149	9									
05	12152 X	8995	-0-	-3157	-0-	536	1	8312	2	Y	134	136	1			8
						147	9									
06	11190 X	8071	-0-	-3119	-0-	462	1	7480	2	Y	117	115	1			10
						129	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098

01	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	273	1	5743	2	Y	111	111	1			6
						122	9									
02	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	236	1	5257	2	Y	97	93	1			10
						107	9									
03	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	304	1	5812	2	Y	114	117	1			7
						125	9									
04	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	354	1	5677	2	Y	84	85	1			6
						92	9									
05	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	377	1	5843	2	Y	84	85	1			5
						92	9									
*06	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	348	1	5639	2	Y	72	71	1			6
						79	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370

01	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	63	1	1320	2	Y	25	26	1			1
							28	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	60	1	1346	2	Y	23	22	1			2
							25	9									
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	70	1	1334	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
04	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	79	1	1272	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
05	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	85	1	1314	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
06	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	78	1	1266	2	Y	18	17	1			2
							20	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295

01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	75	1	1588	2	Y	36	36	1			2
							40	9									
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	64	1	1424	2	Y	31	30	1			3
							34	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	84	1	1600	2	Y	36	37	1			2
							40	9									
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	97	1	1557	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	104	1	1610	2	Y	26	27	1			1
							29	9									
*06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	96	1	1554	2	Y	24	23	1			2
							26	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380

01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	608	1	12780	2	Y	240	241	1			13
						264	9									
02	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	511	1	11383	2	Y	209	201	1			21
						230	9									
03	13476 X	13476	-0-	-0-	-0-	656	1	12549	2	Y	246	252	1			15
						271	9									
04	12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	727	1	11673	2	Y	182	183	1			14
						200	9									
05	13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	785	1	12171	2	Y	179	183	1			10
						197	9									
*06	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	714	1	11568	2	Y	158	154	1			14
						174	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212

01	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	328	1	6895	2	Y	120	120	1			7
						132	9									
02	6636 X	5538	-0-	-1098	-0-	233	1	5197	2	Y	98	95	1			10
						108	9									
03	7347 X	6824	-0-	-523	-0-	332	1	6356	2	Y	124	126	1			8
						136	9									
04	7110 X	6107	-0-	-1003	-0-	353	1	5658	2	Y	87	88	1			7
						96	9									
05	7347 X	6335	-0-	-1012	-0-	378	1	5863	2	Y	85	87	1			5
						94	9									
06	7110 X	6003	-0-	-1107	-0-	344	1	5575	2	Y	76	74	1			7
						84	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405

01	4433 X	3203	-0-	-1230	-0-	142	1	2992	2	Y	63	64	1			3
						69	9									
02	4004 X	2973	-0-	-1031	-0-	125	1	2785	2	Y	57	54	1			6
						63	9									
03	4433 X	3210	-0-	-1223	-0-	156	1	2981	2	Y	66	68	1			4
						73	9									
04	3090 X	2913	-0-	-177	-0-	168	1	2691	2	Y	49	49	1			4
						54	9									
05	3286 X	2988	-0-	-298	-0-	178	1	2757	2	Y	48	49	1			3
						53	9									
06	3180 X	2808	-0-	-372	-0-	161	1	2600	2	Y	43	42	1			4
						47	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		4612	-0-	4612	4612	278	1	4311	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
06	T. A.		4215	-0-	4215	8827	245	1	3968	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	616	-0-	-128	-0-	27	1	574	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	756	N	642	-0-	-114	-0-	27	1	602	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	625	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	654	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	697	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	46	1	750	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2182	-0-	-298	-0-	98	1	2056	2	Y	25	26	1			1
							28	9									
02	2240	X	2116	-0-	-124	-0-	89	1	1994	2	Y	30	28	1			3
							33	9									
03	2883	X	2749	-0-	-134	-0-	135	1	2583	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
04	2790	X	2315	-0-	-475	-0-	135	1	2160	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
05	2883	X	2355	-0-	-528	-0-	141	1	2191	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	2670	X	1889	-0-	-781	-0-	109	1	1760	2	Y	18	17	1			2
							20	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	51	1	1062	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	44	1	983	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
03	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	56	1	1069	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	67	1	1071	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	74	1	1155	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	69	1	1125	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	130	1	2727	2	Y	52	52	1			3
						57	9									
02	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	112	1	2504	2	Y	45	43	1			5
						50	9									
03	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	143	1	2746	2	Y	53	55	1			3
						58	9									
04	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	167	1	2683	2	Y	39	39	1			3
						43	9									
05	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	175	1	2720	2	Y	37	38	1			2
						41	9									
06	2640 N	2334	-0-	-306	-0-	134	1	2169	2	Y	28	28	1			2
						31	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

01	8742 X	6762	-0-	-1980	-0-	303	1	6370	2	Y	81	82	1			4
						89	9									
02	6720 X	6226	-0-	-494	-0-	263	1	5863	2	Y	91	86	1			9
						100	9									
03	7130 X	6343	-0-	-787	-0-	309	1	5910	2	Y	113	115	1			7
						124	9									
04	6900 X	5294	-0-	-1606	-0-	307	1	4919	2	Y	62	64	1			5
						68	9									
05	7130 X	6466	-0-	-664	-0-	387	1	5999	2	Y	73	74	1			4
						80	9									
06	6660 X	5282	-0-	-1378	-0-	304	1	4914	2	Y	58	57	1			5
						64	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

01	22167 X	22167	-0-	-0-	-0-	986	1	20753	2	Y	389	390	1			21
						428	9									
02	20176 X	20176	-0-	-0-	-0-	850	1	18952	2	Y	340	326	1			35
						374	9									
03	22146 X	22146	-0-	-0-	-0-	1078	1	20630	2	Y	398	409	1			24
						438	9									
04	21774 X	21774	-0-	-0-	-0-	1258	1	20193	2	Y	294	296	1			22
						323	9									
05	22358 X	22358	-0-	-0-	-0-	1335	1	20703	2	Y	291	297	1			16
						320	9									
*06	21415 X	21415	-0-	-0-	-0-	1229	1	19905	2	Y	255	249	1			22
						281	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
01	248	N	125	-0-	-123	-0-	6	1	117	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	196	N	38	-0-	-158	-0-	2	1	35	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164

01	620	N	532	-0-	-88	-0-	24	1	505	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	514	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	29	1	463	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	589	N	529	-0-	-60	-0-	32	1	495	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	30	1	490	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A

01	434	N	397	-0-	-37	-0-	18	1	372	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	15	1	341	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	596	-0-	-55	-0-	27	1	563	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	588	N	518	-0-	-70	-0-	22	1	492	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	594	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	32	1	499	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	600	N	511	-0-	-89	-0-	30	1	479	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233

01	465	N	448	-0-	-17	-0-	20	1	419	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	17	1	387	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	442	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049

01	1240	N	751	-0-	-489	-0-	34	1	706	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	576	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	3100	N	3897	-0-	797	797	193	1	3693	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	3000	N	5498	-0-	2498	3295	322	1	5164	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	3100	N	4590	-0-	1490	4785	277	1	4303	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*06	8544	X	3759	-0-	-4785	-0-	218	1	3533	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620

01	6913	X	6780	-0-	-133	-0-	301	1	6340	2	Y	126	126	1			7
							139	9									
02	6244	X	6149	-0-	-95	-0-	259	1	5770	2	Y	109	105	1			11
							120	9									
03	6913	X	6801	-0-	-112	-0-	331	1	6326	2	Y	131	134	1			8
							144	9									
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	386	1	6200	2	Y	91	92	1			7
							100	9									
05	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	414	1	6425	2	Y	94	96	1			5
							103	9									
*06	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	386	1	6248	2	Y	82	80	1			7
							90	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	686	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	700	N	632	-0-	-68	-0-	27	1	598	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	36	1	693	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
04	690	N	390	-0-	-300	-0-	23	1	363	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	713	N	290	-0-	-423	-0-	17	1	270	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	720	N	377	-0-	-343	-0-	22	1	351	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730

01	1829	X	1826	-0-	-3	-0-	82	1	1730	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	1820	X	1604	-0-	-216	-0-	68	1	1524	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	78	1	1491	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
04	1770	N	1478	-0-	-292	-0-	86	1	1381	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	1767	N	1467	-0-	-300	-0-	88	1	1372	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	101	1	1628	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638

01	11222	X	10668	-0-	-554	-0-	474	1	9971	2	Y	203	204	1			11
							223	9									
02	10136	X	9977	-0-	-159	-0-	420	1	9361	2	Y	178	171	1			18
							196	9									
03	11222	X	6498	-0-	-4724	-0-	314	1	6017	2	Y	152	161	1			9
							167	9									
04	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	644	1	10341	2	Y	151	149	1			11
							166	9									
05	11098	X	11066	-0-	-32	-0-	660	1	10237	2	Y	154	156	1			9
							169	9									
*06	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	619	1	10026	2	Y	136	133	1			12
							150	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	72	1	1509	2	Y	25	26	1			1
							28	9									
02	1652	N	1419	-0-	-233	-0-	60	1	1334	2	Y	23	22	1			2
							25	9									
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	78	1	1494	2	Y	29	29	1			2
							32	9									
04	1560	N	1430	-0-	-130	-0-	83	1	1324	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
05	1581	N	1170	-0-	-411	-0-	70	1	1080	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
06	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	84	1	1366	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528

01	12431	X	11781	-0-	-650	-0-	526	1	11061	2	Y	176	176	1			10
							194	9									
02	11228	X	10795	-0-	-433	-0-	456	1	10171	2	Y	153	147	1			16
							168	9									
03	12431	X	11817	-0-	-614	-0-	577	1	11040	2	Y	182	187	1			11
							200	9									
04	12030	X	11324	-0-	-706	-0-	656	1	10522	2	Y	133	134	1			10
							146	9									
05	11966	X	11513	-0-	-453	-0-	689	1	10679	2	Y	132	135	1			7
							145	9									
06	11580	X	9638	-0-	-1942	-0-	554	1	8967	2	Y	106	104	1			9
							117	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538

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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328

01	6355	X	6057	-0-	-298	-0-	273	1	5741	2	Y	39	40	1			2
							43	9									
02	5740	X	4975	-0-	-765	-0-	212	1	4722	2	Y	37	35	1			4
							41	9									
03	6355	X	5286	-0-	-1069	-0-	260	1	4975	2	Y	46	47	1			3
							51	9									
04	5850	X	5543	-0-	-307	-0-	323	1	5186	2	Y	31	32	1			2
							34	9									
05	6045	X	5366	-0-	-679	-0-	323	1	5013	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
06	5850	X	4985	-0-	-865	-0-	289	1	4672	2	Y	22	22	1			2
							24	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	637	-0-	-293	-0-	28	1	595	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	37	1	831	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
03	651	N	554	-0-	-97	-0-	27	1	509	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
04	630	N	401	-0-	-229	-0-	23	1	368	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	961	N	537	-0-	-424	-0-	32	1	492	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	30	1	485	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2218	-0-	-107	-0-	100	1	2107	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	81	1	1815	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	2542	N	1400	-0-	-1142	-0-	69	1	1314	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
04	3000	N	3198	-0-	198	198	187	1	2997	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
05	3100	N	3051	-0-	-49	149	184	1	2846	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
*06	3000	N	2970	-0-	-30	119	172	1	2778	2	Y	18	17	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
01	403	N	261	-0-	-142	-0-	12	1	245	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	9	1	212	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	11	1	211	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	12	1	197	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	12	1	187	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	10	1	164	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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
01	961	N	895	-0-	-66	-0-	40	1	843	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	868	N	783	-0-	-85	-0-	33	1	741	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	1054	N	786	-0-	-268	-0-	38	1	736	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	870	N	655	-0-	-215	-0-	38	1	610	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	868	N	712	-0-	-156	-0-	43	1	662	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	46	1	751	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	754	-0-	-52	-0-	33	1	700	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
02	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	622	1	10298	2	Y	199	180	1			20
							219	9									
03	30706	X	30706	-0-	-0-	-0-	452	1	30121	2	Y	121	134	1			7
							133	9									
04	3000	N	25863	-0-	22863	22863	453	1	23595	2	Y	1650	1533	1			124
							1815	9									
05	48543	X	25680	-0-	-22863	-0-	468	1	23607	2	Y	1459	1501	1			82
							1605	9									
*06	24522	X	24522	-0-	-0-	-0-	453	1	22654	2	Y	1286	1255	1			113
							1415	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5914	-0-	-100	-0-	264	1	5553	2	Y	88	88	1			5
							97	9									
02	5432	X	5380	-0-	-52	-0-	227	1	5066	2	Y	79	76	1			8
							87	9									
03	6014	X	5698	-0-	-316	-0-	278	1	5319	2	Y	92	94	1			6
							101	9									
04	5730	X	5691	-0-	-39	-0-	330	1	5292	2	Y	63	64	1			5
							69	9									
05	5952	X	5706	-0-	-246	-0-	342	1	5299	2	Y	59	61	1			3
							65	9									
06	5760	X	5481	-0-	-279	-0-	315	1	5107	2	Y	54	52	1			5
							59	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
01	1488	N	1126	-0-	-362	-0-	50	1	1056	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
02	1288	N	1279	-0-	-9	-0-	54	1	1205	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	69	1	1323	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	78	1	1245	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
05	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	70	1	1091	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
*06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	89	1	1444	2	Y	10	10	1			1
							11	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
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	12	1	224	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	300	N	37	-0-	-263	-0-	2	1	33	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	17	1	261	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	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 #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	1707	-0-	-2912	-0-	76	1	1597	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
02	3752	X	1062	-0-	-2690	-0-	45	1	998	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
03	4154	X	2274	-0-	-1880	-0-	112	1	2138	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	194	1	3119	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	255	1	3957	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
*06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	275	1	4454	2	Y	18	17	1			2
							20	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164

01	46593	X	37286	-0-	-9307	-0-	176	1	35393	2	Y	1561	1594	1			85
							1717	9									
02	42084	X	30329	-0-	-11755	-0-	208	1	28666	2	Y	1323	1273	1			135
							1455	9									
03	43772	X	23526	-0-	-20246	-0-	21941	2	1585	9	Y	1441	1488	1			88
04	38700	X	14903	-0-	-23797	-0-	14058	2	845	9	Y	768	798	1			58
05	39122	X	16601	-0-	-22521	-0-	15944	2	657	9	Y	597	621	1			34
06	36090	X	14693	-0-	-21397	-0-	14115	2	578	9	Y	525	513	1			46

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594

01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	130	1	2734	2	Y	29	29	1			2
							32	9									
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	118	1	2639	2	Y	29	28	1			3
							32	9									
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	147	1	2804	2	Y	35	36	1			2
							39	9									
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	173	1	2769	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
05	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	186	1	2888	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
06	3000	X	2886	-0-	-114	-0-	167	1	2699	2	Y	18	17	1			2
							20	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349

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-

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
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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934

01	9982 X	9805	-0-	-177	-0-	436	1	9181	2	Y	171	171	1			9
						188	9									
02	9016 X	8457	-0-	-559	-0-	356	1	7938	2	Y	148	142	1			15
						163	9									
03	9982 X	9572	-0-	-410	-0-	466	1	8912	2	Y	176	180	1			11
						194	9									
04	9570 X	9146	-0-	-424	-0-	529	1	8484	2	Y	121	123	1			9
						133	9									
05	9796 X	8943	-0-	-853	-0-	534	1	8286	2	Y	112	115	1			6
						123	9									
06	9480 X	8619	-0-	-861	-0-	495	1	8013	2	Y	101	98	1			9
						111	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116

01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	104	1	2181	2	Y	23	24	1			1
						25	9									
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	90	1	2008	2	Y	23	22	1			2
						25	9									
03	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	114	1	2184	2	Y	29	29	1			2
						32	9									
04	3000 N	3156	-0-	156	156	184	1	2958	2	Y	13	14	1			1
						14	9									
05	3000 N	2844	-0-	-156	-0-	172	1	2661	2	Y	10	10	1			1
						11	9									
*06	3000 N	3108	-0-	108	108	180	1	2916	2	Y	11	11	1			1
						12	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792

01	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	127	1	2666	2	Y	35	35	1			2
						39	9									
02	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	116	1	2584	2	Y	16	16	1			2
						18	9									
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	82	1	1574	2	Y	14	15	1			1
						15	9									
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	112	1	1803	2	Y	7	7	1			1
						8	9									
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	110	1	1708	2	Y	7	8	1			-0-
						8	9									
*06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	85	1	1369	2	Y	5	5	1			-0-
						6	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5935	-0-	-606	-0-	263	1	5542	2	Y	118	117	1			6
							130	9									
02	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	253	1	5636	2	Y	116	110	1			12
							128	9									
03	6541	X	6298	-0-	-243	-0-	305	1	5841	2	Y	138	142	1			8
							152	9									
04	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	376	1	6029	2	Y	105	105	1			8
							116	9									
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	397	1	6155	2	Y	104	106	1			6
							114	9									
06	6330	X	1953	-0-	-4377	-0-	112	1	1807	2	Y	31	34	1			3
							34	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10453 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920	2	Y	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	2	Y	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	62	1	1188	2	Y	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	49	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	87	1	1353	2	Y	-0-					-0-
*06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	107	1	1738	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX -H-) 83107 495 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
COPANO PROCESSING LLC 176382
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 61R RRCID -> 275854 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3456 - 3671

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 282638 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 5396 - 5422

01	476	R	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	-0-					-0-
02	392	#	355	-0-	-37	-0-	15	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	156	R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	480	#	28	-0-	-452	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	#	13	-0-	-437	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN (YEGUA 5000) 83107 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 271754 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5004 - 5008

01	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	7980	3	29	9	N	26					150
02	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7410	3	17	9	N	15					165
03	7967	X	7660	-0-	-307	-0-	7638	3	22	9	N	20					185
04	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7851	3	15	9	N	14					199
05	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8132	3	10	9	N	9	175	1			33
06	7710	X	7416	-0-	-294	-0-	7395	3	21	9	N	19					52

SHERIDAN (800 MIOCENE) 83107 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 91 RRCID -> 183613 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 792 - 798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	144	105	1		110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137	157	1		90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	120	146	1		64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	124	103	1		85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	126	101	1		110
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				110

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SILSBEE (Y-5)                                83584 696   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: HARDIN
  FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC           280875
    F. P. ELLIOT FEE                  WELL #:         RRCID -> 283603  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  N/A  PERF.13684 - 13770
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02        0     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03        0     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04        0     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05        0     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06        0     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SILSBEE (Z)                                  83584 750   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: HARDIN
  FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC           280875
    SILSBEE GAS UNIT                  WELL #:   26    RRCID -> 108057  COMPL. DATE 11/16/1983  TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 -  7894
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SILSBEE GAS UNIT                  WELL #:   27    RRCID -> 143070  COMPL. DATE 09/19/1992  TOTAL DEPTH  8118 PERF. 7873 -  7891
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        3 N         3     -0-        -0-           -0-           1  1        2  9    N         2                              404
 02        2 N         2     -0-        -0-           -0-           2  1               N       -0-                              404
 03        5 N         5     -0-        -0-           -0-           5  1               N       -0-                              404
 04        5 N         5     -0-        -0-           -0-           5  1               N       -0-                              404
 05        5 N         5     -0-        -0-           -0-           5  1               N       -0-                              404
 06        5 N         5     -0-        -0-           -0-           5  1               N       -0-                              404

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SILVERSPOON (TEX SA1 SAND)                   83662 800   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: MATAGORDA
  BLUEFIN RESOURCES LLC                      077031
    CORNELIUS, L.                     WELL #:   12    RRCID -> 251911  COMPL. DATE 05/22/2009  TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SYDRI OPERATING, LLC                       833597
    BURKHART GAS UNIT                 WELL #:    1    RRCID -> 219022  COMPL. DATE 12/22/2005  TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

SILVERSPOON (TEX SA1 SAND) //CONT.// 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398

01	41733 X	41733	-0-	-0-	-0-	2918	1	38452	2	N	330	368	1			126
						363	9									
02	37099 X	37099	-0-	-0-	-0-	2637	1	34139	2	N	294	179	1			241
						323	9									
03	41602 X	41602	-0-	-0-	-0-	2902	1	38350	2	N	318	365	1			194
						350	9									
04	31557 X	31557	-0-	-0-	-0-	2330	1	28951	2	N	251	179	1			266
						276	9									
05	41726 X	32314	-0-	-9412	-0-	2201	1	29854	2	N	235	364	1			137
						259	9									
06	40380 X	NO RPT	-0-	-40380	-0-					N	NO RPT					137

REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567

01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	708	1	745	2	N	-0-					24
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	641	1	681	2	N	-0-					24
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	704	1	707	2	N	-0-					24
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	678	1	602	2	N	-0-					24
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	694	1	586	2	N	-0-					24
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					24

SKULL CREEK (MIOCENE 1700) 83949 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
BUNGE, GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 214684 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 1912 - 1915

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	1550 N	1083	-0-	-467	-0-	270	1	813	3	N	-0-					144
02	1288 N	1186	-0-	-102	-0-	397	1	789	3	N	-0-					144
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					144
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	565	1	1287	3	N	45					189
						50	9									
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	486	1	1502	3	N	91	160	1			120
						100	9									
*06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	239	1	1076	3	N	40					160
						44	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

SMITH POINT, EAST (F-26) 84315 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
MASTERS ONSHORE, LLC 532952
SHELDON WELL #: 1R RRCID -> 186730 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 22200 PERF.20086 - 20144

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2004

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ORO RESOURCES, LLC 626507
GEORGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885

01	509	N	73	-0-	-436	-0-	59	2	14	9	Y	13	14	1				4
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	85	2	17	9	Y	15	14	1				5
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	83	2	17	9	Y	15	15	1				5
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	59	2	14	9	Y	13	12	1				6
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	72	2	18	9	Y	16	15	1				7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						7

GEORGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558

01	2500	N	477	-0-	-2023	797	381	2	96	9	Y	87	89	1				24
02	1450	N	653	-0-	-797	-0-	548	2	105	9	Y	95	92	1				27
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	535	2	103	9	Y	94	96	1				25
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	384	2	94	9	Y	85	81	1				29
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	463	2	111	9	Y	101	98	1				32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						32

GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507

GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	73	-0-	-436	-0-	59	2	14	9	Y	13	14	1			4
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	85	2	17	9	Y	15	14	1			5
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	83	2	17	9	Y	15	15	1			5
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	59	2	14	9	Y	13	12	1			6
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	72	2	18	9	Y	16	15	1			7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	69	-0-	-411	-0-	55	2	14	9	Y	13	13	1			5
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	80	2	15	9	Y	14	13	1			6
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	78	2	15	9	Y	14	14	1			6
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	56	2	13	9	Y	12	12	1			6
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	67	2	17	9	Y	15	14	1			7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	73	-0-	-436	-0-	59	2	14	9	Y	13	14	1			4
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	85	2	17	9	Y	15	14	1			5
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	83	2	17	9	Y	15	15	1			5
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	59	2	14	9	Y	13	12	1			6
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	72	2	18	9	Y	16	15	1			7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	899	N	130	-0-	-769	-0-	104	2	26	9	Y	24	24	1			8
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	149	2	29	9	Y	26	25	1			9
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	146	2	29	9	Y	26	26	1			9
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	105	2	25	9	Y	23	22	1			10
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	126	2	31	9	Y	28	27	1			11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2400	N	659	-0-	-1741	2152	527	2	132	9	Y	120	123	1			23
02	2800	N	901	-0-	-1899	253	757	2	144	9	Y	131	127	1			27
03	1135	N	882	-0-	-253	-0-	739	2	143	9	Y	130	133	1			24
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	530	2	129	9	Y	117	111	1			30
*05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2075	2	498	9	Y	453	437	1			46
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ORO RESOURCES, LLC 626507
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641

01	4898 X	3222	-0-	-1676	-0-	2576	2	646	9	Y	587	603	1			148
02	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	3702	2	707	9	Y	643	620	1			171
03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	3611	2	700	9	Y	636	649	1			158
04	5250 X	3220	-0-	-2030	-0-	2592	2	628	9	Y	571	544	1			185
05	4588 X	1328	-0-	-3260	-0-	1071	2	257	9	Y	234	226	1			193
06	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					193

GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682

01	279 N	208	-0-	-71	-0-	166	2	42	9	Y	38	39	1			10
02	285 X	285	-0-	-0-	-0-	239	2	46	9	Y	42	40	1			12
03	278 X	278	-0-	-0-	-0-	233	2	45	9	Y	41	42	1			11
04	360 X	208	-0-	-152	-0-	167	2	41	9	Y	37	35	1			13
05	310 X	250	-0-	-60	-0-	202	2	48	9	Y	44	43	1			14
06	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					14

GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082

01	155 N	117	-0-	-38	-0-	94	2	23	9	Y	21	22	1			6
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	135	2	25	9	Y	23	23	1			6
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	131	2	25	9	Y	23	24	1			5
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	94	2	23	9	Y	21	20	1			6
*05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	114	2	28	9	Y	25	24	1			7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638

01	310 N	238	-0-	-72	-0-	191	2	47	9	Y	43	45	1			10
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	274	2	53	9	Y	48	46	1			12
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	267	2	52	9	Y	47	48	1			11
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	192	2	46	9	Y	42	40	1			13
*05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	231	2	56	9	Y	51	49	1			15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
ORO RESOURCES, LLC 626507
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576

01	837 N	630	-0-	-207	-0-	44	1	459	2	Y	115	118	1			19
						127	9									
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	63	1	659	2	Y	125	121	1			23
						138	9									
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	62	1	643	2	Y	124	127	1			20
						136	9									
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	44	1	462	2	Y	111	106	1			25
						122	9									
*05	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	203	1	2120	2	Y	507	490	1			42
						558	9									
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA) 84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC 400091
HARRISON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167 #	10766	-0-	-3401	-0-	526	1	9778	2	N	420	375	1			422
						462	9									
02	12880 #	9516	-0-	-3364	-0-	492	1	8620	2	N	367	388	1			401
						404	9									
03	14260 #	8735	-0-	-5525	-0-	433	1	7970	2	N	302	367	1			336
						332	9									
04	13800 #	9891	-0-	-3909	-0-	478	1	9060	2	N	321	368	1			289
						353	9									
05	10757 #	10014	-0-	-743	-0-	469	1	9140	2	N	368	373	1			284
						405	9									
06	10410 #	10103	-0-	-307	-0-	511	1	9242	2	N	318	186	1			416
						350	9									

SOMERVILLE (GEORGETOWN) 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
CONNELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498

01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3	N	-0-			213
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			213
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-			213
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			213
05	372 N	186	-0-	-186	-0-	186	3	N	-0-			213
*06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-			213

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

01	899 N	252	-0-	-647	-0-	252	3	N	-0-			289
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			289
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			289
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			289
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			289
*06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-			289

SEBESTA, C. J. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340

SOUR LAKE 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ARCO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198364 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4462 - 4512

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUR LAKE (EY-3) 84693 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WAGNER OIL COMPANY 891175
JACK KNIFE WELL #: 2 RRCID -> 281629 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9361 - 9568

01	1860 #	1556	-0-	-304	-0-	93	1	1463	9	N	1330	1061	1			348
02	1680 #	1313	-0-	-367	-0-	84	1	1229	9	N	1117	1234	1			231
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	93	1	1361	9	N	1237	1310	1			158
04	1500 N	1336	-0-	-164	-0-	90	1	1246	9	N	1133	1076	1			215
05	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	84	1	1311	9	N	1192	1264	1			143
*06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	90	1	1429	9	N	1299	1242	1			200

SOUR LAKE, E. (KIRBY) 84697 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
KIRBY STEPHENSON WELL #: 4 RRCID -> 116421 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11774 - 11814

01	124 N	65	-0-	-59	-0-	63	2	2	9	N	2					84
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	2	2	9	N	2					86
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2004	2	45	9	N	41					127
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1907	2	13	9	N	12					139
*05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1199	2	6	9	N	5					144
*06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2					146

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SOUR LAKE, E. (SOLOW) 84697 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 177123 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11922 PERF.10625 - 10642

01	11780 X	3918	-0-	-7862	-0-	3910	2	8	9	Y	7	35	1			155
02	10640 X	8299	-0-	-2341	-0-	8286	2	13	9	Y	12	37	1			130
03	11005 X	9548	-0-	-1457	-0-	9500	2	48	9	Y	44	54	1			120
04	10290 X	9921	-0-	-369	-0-	9900	2	21	9	Y	19	54	1			85
05	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	9913	2	77	9	Y	70	55	1			100
06	9240 X	9015	-0-	-225	-0-	9000	2	15	9	Y	14	72	1			42

SOUR LAKE, E. (YEGUA) 84697 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 190585 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901 #	23840	-0-	-61	-0-	23332	2	508	9	N	462	369	1			223
02	21588 #	21353	-0-	-235	-0-	20876	2	477	9	N	434	547	1			110
03	23901 #	21774	-0-	-2127	-0-	21380	2	394	9	N	358	368	1			100
04	23070 #	18630	-0-	-4440	-0-	18145	2	485	9	N	441	364	1			177
05	23839 #	21960	-0-	-1879	-0-	21539	2	421	9	N	383	507	1			53
06	23070 #	16826	-0-	-6244	-0-	16455	2	371	9	N	337	183	1			207

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER) 84697 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
KIRBY LUMBER CO WELL #: 2 RRCID -> 094457 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9901 - 9954

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER) 84697 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BOYER, J. M. UNIT A WELL #: RRCID -> 192227 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PLACID OPERATING, LLC 667861
BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 188482 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486

01	3472 X	3273	-0-	-199	-0-	412	1	2528	2	N	201	186	1			175
						112	4	221	9							
02	3304 X	3243	-0-	-61	-0-	404	1	2602	2	N	183	191	1			167
						36	4	201	9							
03	3658 X	3354	-0-	-304	-0-	441	1	2699	2	N	186	180	1			173
						9	4	205	9							
*04	3540 X	1853	-0-	-1687	-0-	131	1	1516	2	N	172	177	1			168
						17	4	189	9							
*05	3596 X	1385	-0-	-2211	-0-	59	1	1103	2	N	194	177	1			185
						10	4	213	9							
06	3480 X	1120	-0-	-2360	-0-	46	1	892	2	N	165	172	1			178
						182	9									

DU JAY, JOYCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342

01	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	513	1	3148	2	N	130					172
						139	4	143	9							
02	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	484	1	3110	2	N	121	186	1			107
						43	4	133	9							
03	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	491	1	3001	2	N	132	169	1			70
						10	4	145	9							
*04	2370 X	1900	-0-	-470	-0-	143	1	1648	2	N	82					152
						19	4	90	9							
05	2449 X	482	-0-	-1967	-0-	22	1	412	2	N	40	158	1			34
						4	4	44	9							
06	2370 X	211	-0-	-2159	-0-	10	1	198	2	N	3					37
						3	9									

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) 84697 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192034 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			80
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			80
03	3849 R	3849	-0-	-0-	-0-	3825	2	24	9	Y	22	27	1			75
04	7956 R	7956	-0-	-0-	-0-	7943	2	13	9	Y	12	27	1			60
05	2061 R	2061	-0-	-0-	-0-	2031	2	30	9	Y	27	27	1			60
06	3720 #	214	-0-	-3506	-0-	174	2	40	9	Y	36	36	1			60

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WAGNER OIL COMPANY 891175
CRISSEY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235315 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11063 - 11162

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731

01	3596 X	3454	-0-	-142	-0-	652	1	1821	2	N	892	1102	1			270
						981	9									
02	3304 X	2760	-0-	-544	-0-	559	1	1312	2	N	808	738	1			340
						889	9									
03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	640	1	2305	2	N	819	992	1			167
						901	9									
04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	635	1	2408	2	N	706	721	1			152
						777	9									
*05	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	611	1	2101	2	N	865	913	1			104
						952	9									
06	3540 X	3329	-0-	-211	-0-	633	1	1882	2	N	740	734	1			110
						814	9									

GTO WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290

01	2294 X	1732	-0-	-562	-0-	854	1	487	2	N	355	360	1			233
						391	9									
02	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	821	1	887	2	N	376	364	1			245
						414	9									
03	2852 X	2293	-0-	-559	-0-	901	1	950	2	N	402	540	1			107
						442	9									
04	2760 X	2201	-0-	-559	-0-	841	1	908	2	N	411	367	1			151
						452	9									
05	2356 X	1579	-0-	-777	-0-	769	1	434	2	N	342	356	1			137
						376	9									
06	2280 X	1870	-0-	-410	-0-	865	1	519	2	N	442	359	1			220
						486	9									

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) //CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BLACK STONE HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 249838 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICA WELL #: 2 RRCID -> 265254 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800) 84883 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 139926 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6807 - 6813

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				18
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-				18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				18
06	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

01	7471	X	2373	-0-	-5098	B	-0-	2373	2			N	-0-					227
02	5656	X	462	-0-	-5194	B	-0-	462	2			N	-0-					227
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	B	-0-					N	-0-					227
04	4111	X	4111	-0-	-0-	B	-0-	4111	2			N	-0-					227
05	7660	X	7660	-0-	-0-	B	-0-	7647	2	13	9	N	12					239
*06	9537	X	9537	-0-	-0-	B	-0-	9531	2	6	9	N	5	179	1			65

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPANISH CAMP (3048) 84883 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GILLIS WELL #: 1 RRCID -> 282395 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2996 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPANISH CAMP (3270 SAND) 84883 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JMM ENERGY LLC 433110
HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 203419 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3522 - 3546

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2019 - PLUGGED 04/12/19

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) 84887 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 10 RRCID -> 209250 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2019 - PLUGGED 04/16/19

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ROCK CREEK OIL, INC. 722813
CENTENNIAL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF.12687 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	308	1	88	9	N	80	153	1			189
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	260	1	72	9	N	65					254
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	178	1	64	9	N	58					312
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	298	1	61	9	N	55					367
05	372	N	167	-0-	-205	-0-	98	1	69	9	N	63					430
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					430

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

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURGER (5440) 85415 844 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
SAKATO, GEORGE T. WELL #: 1 RRCID -> 281421 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5620 - 5624

01	5363	#	4965	-0-	-398	-0-	4965	2			N	-0-					45
02	6251	R	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					45
03	4217	R	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					45
04	5962	R	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					45
*05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					45
06	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					45

SPURGER (5675) 85415 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
BIG JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 283931 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5852 - 5854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	9884	-0-	8396	118435	9884	2			N	-0-					59
02	132605	7757	-0-	-124848	-0-	7757	2			N	-0-					59
03	1488	10420	-0-	8932	8932	10420	2			N	-0-					59
04	36856	14682	-0-	-22174	-0-	14682	2			N	-0-					59
*05	29716	15602	-0-	-14114	-0-	15602	2			N	-0-					59
06	1440	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					59

BIG JOHN D WELL #: RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) 85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616

01	5859 #	5699	-0-	-160	-0-	620	1	5060	2	N	17					116
						19	9									
02	5294 R	5294	-0-	-0-	-0-	560	1	4688	2	N	42					158
						46	9									
03	5952 #	5677	-0-	-275	-0-	527	1	5078	2	N	65					223
						72	9									
04	5760 #	5353	-0-	-407	-0-	510	1	4817	2	N	24					247
						26	9									
05	5952 #	5528	-0-	-424	-0-	527	1	4972	2	N	26					273
						29	9									
06	5670 #	5337	-0-	-333	-0-	510	1	4808	2	N	17	156	1			134
						19	9									

STAMPEDE A (YEGUA) 85514 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
STAMPEDE A WELL #: 1 RRCID -> 284315 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) 85717 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 52-S WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 60-S WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) 85724 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 60-S WELL #: 5 L RRCID -> 193901 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621
SADIE GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863

01	4278 X	3798	-0-	-480	-0-	277	1	3521	2	N	-0-					60
02	3780 X	3627	-0-	-153	-0-	258	1	3369	2	N	-0-					60
03	4185 X	2840	-0-	-1345	-0-	227	1	2609	2	N	4					64
						4	9									
04	4050 X	2271	-0-	-1779	-0-	189	1	2082	2	N	-0-					64
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					64
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					64

STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
WASSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 199580 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1) //CONT.// 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48

STOWELL (ENGLIN-MARG) 86429 130 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146

01	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		Y	-0-			10
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			10
03	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2		Y	-0-			10
04	DLQ G-10	8	-0-	8	15	8	2		Y	-0-			10
05	DLQ G-10	8	-0-	8	23	8	2		Y	-0-			10
06	DLQ G-10	8	-0-	8	31	8	2		Y	-0-			10

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

01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.) 86429 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
GREEN, BETTIE C. WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STOWELL (MIOCENE 5800) 86429 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
WALLER, THOMAS F. WELL #: 1 RRCID -> 194318 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1		N	-0-			-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	1		N	-0-			-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	1		N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	1		N	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	1		N	-0-			-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	1		N	-0-			-0-

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
DOORNBOS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018 - P/A 04/03/2018

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3) 86434 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
ENGLIN, JOSIE WELL #: 3 RRCID -> 098102 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JOHNSON, B. A. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280832 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9040 - 9075

01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			28
02	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-			28
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	8	2	11	9	N	10		38
04	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-			38
*05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	42	2	6	9	N	5		43
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			43

SUBLIME (WILCOX 9300) 86862 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
TOWNSEND-UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 174995 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9401 - 9416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JOHNSON, B. A. 'E' GU WELL #: 1 RRCID -> 161374 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	76	1	2012	2	N	35					82
						39	9									
02	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2472	2	43	9	N	39					121
03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	76	1	2390	2	N	24					145
						26	9									
04	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	95	1	2600	2	N	37					182
						41	9									
05	1860 N	1627	-0-	-233	-0-	87	1	1531	2	N	8					190
						9	9									
*06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	78	1	1763	2	N	10					200
						11	9									

SUBLIME (8950) 86862 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
HOPKINS WELL #: 1 RRCID -> 275913 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8819 - 8836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42005 X	39928	-0-	-2077	-0-	38343	3	1585	9	N	1441	1695	1			244
02	36988 X	34417	-0-	-2571	-0-	33060	3	1357	9	N	1234	1106	1			372
03	40951 X	38732	-0-	-2219	-0-	37232	3	1500	9	N	1364	1313	1			423
04	38850 X	37628	-0-	-1222	-0-	36240	3	1388	9	N	1262	1301	1			384
05	40145 X	37930	-0-	-2215	-0-	36558	3	1372	9	N	1247	1265	1			366
06	38640 X	36097	-0-	-2543	-0-	34811	3	1286	9	N	1169	1097	1			438

SUBLIME, N. (9850) 86866 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
ALBERT II-1 WELL #: 1 RRCID -> 201729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10613 PERF.10126 - 10146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR CREEK (WOODBINE) 86940 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 182418 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 182836 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590) 86960 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
GRANT, JOHN F. WELL #: 1 RRCID -> 216869 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419

01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	1			N	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	1			N	-0-					-0-

SUGAR VALLEY(BOULDIN TAYLOR BSG) 86960 075 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN, F. V. WELL #: 5 RRCID -> 050817 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9874 - 9972

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27483 12/29/2018

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500) 86960 325 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN -C- WELL #: 31 RRCID -> 145251 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8466 - 8474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	57	-0-	-160	-0-	57	1		Y	-0-			-0-
02	196 #	61	-0-	-135	-0-	61	1		Y	-0-			-0-
03	124 #	54	-0-	-70	-0-	54	1		Y	-0-			-0-
04	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	1		Y	-0-			-0-
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	1		Y	-0-			-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	1		Y	-0-			-0-

THOMASSON, SADIE E. WELL #: 1 RRCID -> 197764 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8304 - 8308

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144	1	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27480 01/01/2019

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY(GRAVIER TAYLOR BSG) 86960 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN, F. V. -B- WELL #: 3 RRCID -> 089777 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10456 - 10478

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-) 86960 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
CULBERTSON, W.J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 110368 COMPL. DATE 10/24/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8853 - 8863

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TALCOTT A) 86960 725 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN -C- WELL #: 17 RRCID -> 265901 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8621 - 8624

01	217 #	57	-0-	-160	-0-	57	1		Y	-0-			-0-
02	196 #	61	-0-	-135	-0-	61	1		Y	-0-			-0-
03	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	1		Y	-0-			-0-
04	90 #	51	-0-	-39	-0-	51	1		Y	-0-			-0-
05	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	1		Y	-0-			-0-
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	1		Y	-0-			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT) 86960 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
MILLBERGER WELL #: 2UT RRCID -> 184177 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9440 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOULDIN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 196554 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION) 86962 852 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
GRANT, JOHN F. WELL #: 14 F RRCID -> 048575 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700) 86965 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 5 RRCID -> 201047 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2) 86966 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
SUGAR VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 270952 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1301	-0-	-249	-0-	1280	3	21	9	N	19					239
02	784 N	88	-0-	-696	-0-	88	3			N	-0-					239
03	2046 N	1591	-0-	-455	-0-	1580	3	11	9	N	10					249
04	1260 N	1212	-0-	-48	-0-	1199	3	13	9	N	12					261
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1665	3	20	9	N	18					279
06	1530 N	1321	-0-	-209	-0-	1321	3			N	-0-					279

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 192569 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 194198 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	992	1	9908	3	N	174					366
						191	9									
02	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	896	1	9110	3	N	158	382	1			142
						174	9									
03	9610 X	6481	-0-	-3129	-0-	576	1	5795	3	N	100					242
						110	9									
04	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	957	1	9384	3	N	194	186	1			250
						213	9									
05	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	944	1	9207	3	N	145	178	1			217
						160	9									
06	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					217

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 196017 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 197035 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 199885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19517	X	19517	-0-	-0-	-0-	1675	1	17713	3	N	117	185	1			172
							129	9									
02	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	1515	1	16574	3	N	98					270
							108	9									
03	19220	X	10340	-0-	-8880	-0-	1293	1	8979	3	N	62	180	1			152
							68	9									
04	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	1629	1	17205	3	N	106					258
							117	9									
05	19220	X	18378	-0-	-842	-0-	1645	1	16610	3	N	112	188	1			182
							123	9									
06	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					182

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624

01	19964	X	19883	-0-	-81	-0-	19580	3	303	9	N	275	349	1			287
02	18032	X	17238	-0-	-794	-0-	16976	3	262	9	N	238	382	1			143
03	18569	X	10999	-0-	-7570	-0-	10836	3	163	9	N	148					291
04	20561	X	20561	-0-	-0-	-0-	20227	3	334	9	N	304	378	1			217
05	20398	X	19838	-0-	-560	-0-	19557	3	281	9	N	255	186	1			286
06	19230	X	NO RPT	-0-	-19230	-0-					N	NO RPT					286

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

SWANSON (2950) 87514 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
MEEK -E- WELL #: 4 RRCID -> 133167 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY (FRIO 11300 SAND) 87570 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 254091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11296 - 11316

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-

SWEENEY (11,600) 87570 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067131 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11634 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SWORD (YEGUA -A-) 87790 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
KREBS WELL #: 1 C RRCID -> 206755 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9140 - 9205

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAIT (WILCOX 9,600) 88160 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TAIT, R. E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 179942 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9604

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	170				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	170				N	-0-			-0-
05	SWR 10	69	-0-	69	239	69	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT			-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

01	961 X	127	-0-	-834	-0-	121	2	6	9	N	5	170	1		27
02	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1042	2	46	9	N	42				69
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1489	2	62	9	N	56				125
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1769	2	103	9	N	94	181	1		38
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1195	2	50	9	N	45				83
*06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1758	2	65	9	N	59				142

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TAIT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 132040 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*05	14B DENY	62	-0-	62	62	62	2		Y	-0-			3
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62				Y	NO RPT			3

TAIT (WILCOX 9,900) //CONT.// 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT					-0-

TAIT, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 158093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078

01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	63	1	212	2	Y	1					48
							1	9									
02	252	N	54	-0-	-198	-0-	54	2			Y	-0-					48
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	63	1	99	2	Y	5	53	1			-0-
							6	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	63	1	338	2	Y	3					3
							3	9									
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	63	1	618	2	Y	3					6
							3	9									
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	63	1	372	2	Y	1					7
							1	9									

TAIT (WILCOX 10,700) 88160 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TAIT, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 242862 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10715 - 10725

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	223				Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	223				Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	223				Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	223				Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	223				Y	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	223				Y	NO RPT					-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A) 88304 242 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 213831 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 13224 PERF.12788 - 12952

01	12369	X	1124	-0-	-11245	-0-	40	1	1078	2	N	5					209
							6	9									
02	11172	X	3492	-0-	-7680	-0-	137	1	3348	2	N	6					215
							7	9									
03	12369	X	2395	-0-	-9974	-0-	236	1	2159	2	N	-0-					215
04	11970	X	1650	-0-	-10320	-0-	231	1	1419	2	N	-0-					215
05	6665	X	749	-0-	-5916	-0-	112	1	637	2	N	-0-					215
06	3750	X	57	-0-	-3693	-0-	9	1	48	2	N	-0-					215

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) 88315 110 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
PARTEN OPERATING INC. 642718
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.'C' WELL #: 1 RRCID -> 225151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	5	-0-	-5 B	-0-	2	1	3	2	N	-0-					40
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	N	2					42
							2	9									
04	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	4	1	14	2	N	-0-					42
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	4	1	22	2	N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091		7204	-0-	-887 B	25237	808	1	6231	2	N	150	189	1			160
							165	9									
02	6132		5537	-0-	-595 B	24642	73	1	5332	2	N	120	185	1			95
							132	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 24642																	
03	6975		6380	-0-	-595 B	24047	780	1	5433	2	N	152					247
							167	9									
04	6960		6677	-0-	-283 B	23764	780	1	5717	2	N	164	184	1			227
							180	9									
05	7192		5320	-0-	-1872 B	21892	683	1	4515	2	N	111	177	1			161
							122	9									
*06	24232	X	2340	-0-	-21892	-0-	415	1	1845	2	N	73					234
							80	9									

TAVENER, EAST (7950) 88471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
NOVAK GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 088173 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) 88506 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12032 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51956	#	45561	-0-	-6395	-0-	310	1	40581	2	N	4245	4099	1			402
							4670	9									
02	47460	#	29965	-0-	-17495	-0-	238	1	26513	2	N	2922	2957	1			367
							3214	9									
03	52545	#	43296	-0-	-9249	-0-	310	1	38266	2	N	4291	4214	1			444
							4720	9									
04	50850	#	39762	-0-	-11088	-0-	300	1	35540	2	N	3565	3790	1			219
							3922	9									
05	46779	#	29791	-0-	-16988	-0-	307	1	26298	2	N	2896	2909	1	7	8	199
							3186	9									
06	44100	#	26806	-0-	-17294	-0-	273	1	23894	2	N	2399	2354	1	12	8	232
							2639	9									

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) 88549 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
WAGNER OIL COMPANY 891175
BRACEWELL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168884 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12333 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	257	-0-	-4982	-0-	257	1			Y	-0-					141
02	4564	X	90	-0-	-4474	-0-	90	1			Y	-0-					141
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					141
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					141
*05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	99	1			42
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					42

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3) 88551 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WAGNER OIL COMPANY 891175
INTERFINANCIAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 151733 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TENNA (HILLJE SAND) 88805 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
VIPER SWANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284025 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 4234 - 4241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2376	R	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	2968	#	2549	-0-	-419	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
03	3286	#	3106	-0-	-180	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
04	3450	#	2480	-0-	-970	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	3565	#	3025	-0-	-540	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
06	3000	#	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700) 89324 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP SITTIN ON GO WELL #: 2 RRCID -> 271175 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	18	5	629	9	Y	572	526	1			244
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	5	458	9	Y	416	478	1			182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	377	321	1			238
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	493	5	246	9	Y	224	304	1			158
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	159	5	299	9	Y	272	273	1			157
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D) 89324 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND) 89324 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP SITTIN ON GO WELL #: 4 RRCID -> 278288 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	948	-0-	-2152	164	361	5	587	9	Y	534	592	1			156
02	1236	N	1072	-0-	-164	-0-	416	5	656	9	Y	596	538	1			214
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	488	5	268	9	Y	244	201	1			257
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	467	471	1			253
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	330	5	391	9	Y	355	374	1			234
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					234

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1) 89352 198 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 155717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5561 - 5657

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A) 89352 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TYLER
CAPROCK OPERATIONS INC. 130478
ATL.-SIN. S. P. WILSON FEE WELL #: 1 T RRCID -> 045117 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP HONKY TONKIN WELL #: 2 RRCID -> 271290 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6053 - 6060

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	239	182	1			145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	182	232	1			95
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	286	5	227	9	Y	206	196	1		105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	183	139	1		149
*05	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	58	5	171	9	Y	155	175	1		129
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				129

BP GOOD WELL #: 1 RRCID -> 281526 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5863 - 5866

01	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	432	5	86	9	Y	78				217
02	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	558	5	37	9	Y	34				251
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	667	5	63	9	Y	57	177	1		131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	35				166
*05	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	242	5	83	9	Y	75				241
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				241

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B) 89352 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP GOOD WELL #: 2 RRCID -> 281390 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5790 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH) 89352 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP JR WELL #: 1 RRCID -> 270664 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5788 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	1605	1518	1			572
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	1715	1914	1			373
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1	5	1745	9	N	1586	1393	1			566
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1684	2060	1			190
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1609	1538	1			261
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 2 RRCID -> 161639 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4824 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP 'A" WELL #: 91 RRCID -> 163377 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 14 RRCID -> 163944 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3825 - 4380

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 54 RRCID -> 163953 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. E. WELL #: 43 RRCID -> 165232 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 18 RRCID -> 166970 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3448 - 3464

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 -A- WELL #: 85 RRCID -> 169331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2791 - 2796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HP LOCKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179441 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 1744 - 1748

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 15 RRCID -> 187134 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2932 - 2937

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, F. I. ETAL -A- WELL #: 65 RRCID -> 187634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 2896 - 2916

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 28 RRCID -> 198925 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2879 - 2899

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 68 RRCID -> 199696 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1636 - 1646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 4 RRCID -> 200926 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1848 - 1870

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 6 RRCID -> 200965 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3386 - 3398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 15 RRCID -> 201712 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3634 - 3650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 34 RRCID -> 207056 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 4296 - 4361

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 14 RRCID -> 211945 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 2410 - 2414

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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 #: 5 R RRCID -> 212023 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4872 - 4880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 73 RRCID -> 217672 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2970 - 2985

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, A. P. -A- WELL #: 35 RRCID -> 270960 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4354 - 4360

01	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	3243	1	1135	2	N	-0-					-0-
						12	4									
02	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	2669	1	1131	2	N	-0-					-0-
						40	4									
03	2542 X	2102	-0-	-440	-0-	1494	1	602	2	N	-0-					-0-
						6	4									
04	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, J. H. P. WELL #: 107 RRCID -> 285710 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5347 - 5366

01	5735 X	1172	-0-	-4563	-0-	866	1	303	2	N	-0-					-0-
						3	4									
02	5180 X	763	-0-	-4417	-0-	530	1	225	2	N	-0-					-0-
						8	4									
03	5735 X	1469	-0-	-4266	-0-	1045	1	420	2	N	-0-					-0-
						4	4									
04	5550 X	1743	-0-	-3807	-0-	1181	1	546	2	N	8	4	1			4
						7	4	9	9							
05	1209 X	1051	-0-	-158	-0-	403	1	627	2	N	-0-	4	1			-0-
						21	4									
*06	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1290	1	156	2	N	-0-					-0-
						1	4									

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 081920 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4050 - 4078

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 207560 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 3912 - 3931

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JHP DAVIS ESTATE WELL #: 104ST RRCID -> 249837 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5089 - 5092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, SE. (FRIO) 89531 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
DAVIS, J. H. P. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 265547 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4788 - 4792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GARRISON LTD. 295861
GORKA WELL #: 1 RRCID -> 215091 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4009 - 4015

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 235545 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3856 - 3866

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIDEHAVEN (FRIO, UPPER) 89826 015 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
TERRY-POESSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208298 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 8486 - 8527

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER) 89826 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
HEFFELFINGER 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271194 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8770 - 8773

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIDEHAVEN (9,500 FRIO) 89826 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
TERRY-POESSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208843 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 8418 - 8435

01	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

TIDEHAVEN (10,300) 89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
PHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	5955	-0-	-1361	-0-	5955	2			N	-0-					270
02	6328	X	5023	-0-	-1305	-0-	4973	2	50	9	N	45	174	1			141
03	6634	X	5479	-0-	-1155	-0-	5431	2	48	9	N	44					185
04	6150	X	5011	-0-	-1139	-0-	4961	2	50	9	N	45					230
05	6200	X	4943	-0-	-1257	-0-	4887	2	56	9	N	51	170	1			111
06	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					111

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
HEFFELFINGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604

01	21173	X	14021	-0-	-7152	-0-	1395	1	12501	2	N	114					253
							125	9									
02	17388	X	12106	-0-	-5282	-0-	1260	1	10732	2	N	104	180	1			177
							114	9									
03	17670	X	12756	-0-	-4914	-0-	1395	1	11237	2	N	113	178	1			112
							124	9									
04	15660	X	11900	-0-	-3760	-0-	1350	1	10441	2	N	99					211
							109	9									
05	15097	X	11613	-0-	-3484	-0-	1395	1	10133	2	N	77	182	1			106
							85	9									
06	13560	X	10327	-0-	-3233	-0-	1350	1	8838	2	N	126					232
							139	9									

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) //CONT.// 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
BPA 740 WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					53
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					56
03	DLQ G-10	13	-0-	13	13	10	2	3	9	Y	3					59
04	33 N	20	-0-	-13	-0-	10	2	10	9	Y	9					68
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					68
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					68

TOM TEAL (HACKBERRY) 90601 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
HAYES MINERALS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 283762 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8172 - 8185

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2018 - P/A 09/21/18

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOMBALL (COCKFIELD) //CONT.// 90620 023 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BURKETT, JEWELL H. WELL #: 1 RRCID -> 008548 COMPL. DATE 02/11/1953 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					152
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1542	2	17	9	N	15					167
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2109	2	22	9	N	20					187
04	1560	N	1465	-0-	-95	-0-	1465	2			N	-0-	169	1			18
05	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1592	2	18	9	N	16					34
06	1740	N	991	-0-	-749	-0-	989	2	2	9	N	2					36

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

01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	352	1	227	2	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	291	1	193	2	N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	294	1	389	2	N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	310	1	351	2	N	-0-					-0-
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	255	1	429	2	N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1106	1	715	2	N	-0-					88
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	956	1	634	2	N	-0-					88
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	794	1	1050	2	N	-0-					88
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	822	1	933	2	N	-0-					88
*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	667	1	1119	2	N	-0-					88
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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

01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	450	N	331	-0-	-119	-0-	331	2			N	-0-					-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					147
02	1092	N	1029	-0-	-63	-0-	1029	2			N	-0-					147
03	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			N	-0-					147
04	1140	N	984	-0-	-156	-0-	984	2			N	-0-					147
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					147
06	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	1032	2			N	-0-					147

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
QUILTER, H. -A- WELL #: 6 RRCID -> 125183 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5354 - 5363

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE)//CONT.// 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					167
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					167
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					167
04	900	N	761	-0-	-139	-0-	761	2			N	-0-					167
05	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	2			N	-0-					167
06	840	N	636	-0-	-204	-0-	636	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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

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-

MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390

01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412

01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (KOBS) 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER WELL #: 3 RRCID -> 008549 COMPL. DATE 07/01/1935 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	#	1198	-0-	-228	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1288	#	1227	-0-	-61	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1364	#	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
05	1364	#	1265	-0-	-99	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*06	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	1322	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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLEGEIST, E. WELL #: 6 RRCID -> 115260 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					70
02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					70
03	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					70
04	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					70
05	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					70
*06	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					70

TOMBALL (KOBS) //CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST) 90620 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 127891 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5936 - 5941

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	N	1	1	1			-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

01	3100 #	2971	-0-	-129	-0-	2175	3	796	9	N	724	696	1	1	8	166
02	2800 #	2779	-0-	-21	-0-	1988	3	791	9	N	719	768	1	1	8	116
03	3038 N	2828	-0-	-210	-0-	1988	3	840	9	N	764	809	1	1	8	70
04	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2106	3	884	9	N	804	752	1	1	8	121
05	3069 N	3031	-0-	-38	-0-	2185	3	846	9	N	769	807	1			83
*06	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2118	3	815	9	N	741	694	1			130

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

01	20 N	4	-0-	-16 B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

MAGNOLIA REALTY WELL #: 1 RRCID -> 189303 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (MIOCENE 1750) 90620 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: 2 RRCID -> 153976 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745

01	240 N	100	-0-	-140	-0-	100	2			Y	-0-					1
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	2			Y	-0-					1
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					1
04	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2			Y	-0-					1
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					1
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					1

TOMBALL (MIOCENE 1850) 90620 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TREICHEL, F. WELL #: 7 RRCID -> 186168 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 1794 - 1802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
COLEMAN, O/A, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 171454 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	40 N	16	-0-	-24	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	443	1	286	2	N	-0-					-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	304	1	201	2	N	-0-					-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	397	1	524	2	N	-0-					-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	630	1	714	2	N	-0-					-0-
*05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	293	1	491	2	N	-0-					-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400) 90620 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
FARIS, C. P. WELL #: 1D RRCID -> 119794 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3660 - 3718

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 131895 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3460 - 3470

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (PETRICH, NW.) 90620 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 110675 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5440 - 5455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.) 90620 759 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
HILLEGIST, E. TR. 2 WELL #: 2 RRCID -> 076284 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5522 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (SCHULTZ SE.) 90620 782 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 9 WELL #: 21 RRCID -> 051663 COMPL. DATE 11/22/1935 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (STRAY 6700) 90620 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 183652 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050) 90620 927 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MAGNOLIA REALTY WELL #: 3 RRCID -> 129250 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930

01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOMBALL (WILCOX 8400) 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ADAMS, G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707

01	124 X	22	-0-	-102	-0-	22	2			Y	-0-					70
02	112 X	19	-0-	-93	-0-	19	2			Y	-0-					70
03	DLQ G-10	82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-					70
04	88 N	6	-0-	-82	-0-	6	2			Y	-0-					70
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	28	2	7	9	Y	6					76
*06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	265	2	13	9	Y	12	87	1			1

KOBS A WELL #: 1 RRCID -> 242710 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835

01	341 X	67	-0-	-274	-0-	67	2			Y	-0-					79
02	308 X	58	-0-	-250	-0-	58	2			Y	-0-					79
03	DLQ G-10	247	-0-	247	247	247	2			Y	-0-					79
04	465 X	218	-0-	-247	-0-	218	2			Y	-0-					79
05	124 X	45	-0-	-79	-0-	43	2	2	9	Y	2					81
*06	405 X	405	-0-	-0-	-0-	397	2	8	9	Y	7	87	1			1

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 146082 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MUELLER, E. E. WELL #: 4 F RRCID -> 008592 COMPL. DATE 11/02/1961 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439

01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	20	2	33	9	N	30					153
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	21	2	61	9	N	55					208
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	188	1			20
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					20
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	24	2	89	9	N	81					101
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					101

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	419	3	10	9	N	9	9	1			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	196	3	10	9	N	9	9	1			-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	196	3	8	9	N	7	7	1			-0-
04	420 N	195	-0-	-225	-0-	185	3	10	9	N	9	9	1			-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	201	3	9	9	N	8	8	1			-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	199	3	6	9	N	5	5	1			-0-

TOMBALL, SE. (10650) 90626 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 1 RRCID -> 129526 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10724 - 10734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U. WELL #: 2-U RRCID -> 153833 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

01	3100 N	11892	-0-	8792	8792	1209	1	10426	2	N	234	354	1			88
						257	9									
02	2800 N	14443	-0-	11643	20435	1175	1	12921	2	N	315	340	1			63
						347	9									
03	3100 N	19366	-0-	16266	36701	1365	1	17591	2	N	373	290	1			146
						410	9									
04	3000 N	15979	-0-	12979	49680	947	1	14674	2	N	325	435	1			36
						358	9									
*05	65137 X	15457	-0-	-49680	-0-	1591	1	13549	2	N	288	279	1			45
						317	9									
*06	14605 X	14605	-0-	-0-	-0-	743	1	13576	2	N	260	180	1			125
						286	9									

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245
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
01	1333	N	642	-0-	-691	-0-	66	1	570	2	N	5					208
							6	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-					208
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	49	1	627	2	N	-0-	67	0			141
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	70	1	1081	2	N	6					147
							7	9									
*05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	170	1	1447	2	N	10					157
							11	9									
*06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1391	2	N	13					170
							14	9									

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

01	868	N	690	-0-	-178	-0-	69	1	592	2	N	26					193
							29	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-					193
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	34	1	434	2	N	-0-					193
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	N	8	46	1			155
							9	9									
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	75	1	635	2	N	23					178
							25	9									
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	N	8					186
							9	9									

TOMBALL, SE. (12,250) 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
COX, L.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874

01	806	N	391	-0-	-415	-0-	36	1	312	2	N	39					55
							43	9									
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-					55
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	N	-0-					55
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	77	1	1190	2	N	7					62
							8	9									
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	125	1	1069	2	N	12	63	1			11
							13	9									
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	845	2	N	8					19
							9	9									

TOMBALL, WEST (HOCKLEY) 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TRESSLER, LILLIE WELL #: 4 RRCID -> 031001 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3985 - 4000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL, WEST (HOCKLEY) //CONT.// 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN O/A,C.L. WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	14	N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TRANS-TEX (2800,E.) 90970 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
MERTA, MARY WELL #: 2 RRCID -> 053712 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2019 - PLUGGED 05/07/19

TRANS-TEX (3000 CAT.) 90970 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
WEGENHOFT, I. W. WELL #: 1 RRCID -> 141967 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 3072 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) 91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 7 RRCID -> 168059 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HALLS BAYOU RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29

TRINITY (EDWARDS) 91244 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 126600 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10545 - 10570

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (F-4) 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 112 H RRCID -> 047876 COMPL. DATE 01/19/1970 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 85 H RRCID -> 048190 COMPL. DATE 04/14/1970 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 74-H RRCID -> 137144 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 3) 91264 093 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 85 D RRCID -> 085542 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 42 RRCID -> 111094 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL) 91264 186 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 38 RRCID -> 136885 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7610 - 7614

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST) 91264 217 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 87 F RRCID -> 087402 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7624 - 7636

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 7) 91264 341 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 87 H RRCID -> 101325 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 7751

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST) 91264 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 088586 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 7826

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 12) 91264 589 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 79 D RRCID -> 061519 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8089 - 8093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1 WELL #: 109 D RRCID -> 069813 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A) 91264 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 109-F RRCID -> 137433 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8292

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY ST UT 1 WELL #: 111-D RRCID -> 137821 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B) 91270 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
JSB PETROLEUM 448030
STATE TRACT 18-19 D WELL #: RRCID -> 123866 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8038 - 8044

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

RECLASSIFIED TO OIL 02/10/1992

TRULL (NODOSARIA 10) 91571 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEMON, RICHARD G. 496332
GRESHAM, J. W. -A- WELL #: RRCID -> 048139 COMPL. DATE 04/08/1970 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2005

TRULL (8900) 91571 899 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265865 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587 X	8356	-0-	-231	-0-	1708	1	4809	2	N	1672	1435	1			686
						1839	9									
02	7756 X	7143	-0-	-613	-0-	1672	1	3896	2	N	1432	1435	1			683
						1575	9									
03	8277 X	7764	-0-	-513	-0-	1938	1	4108	2	N	1562	1616	1			629
						1718	9									
04	7530 X	7146	-0-	-384	-0-	2207	1	3390	2	N	1408	1581	1			456
						1549	9									
05	8370 X	6974	-0-	-1396	-0-	5458	2	1516	9	N	1378	1435	1			399
06	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					399

TURTLE BAY (HET 6000) 91959 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PHANTOM OIL & GAS 661328
MIDDLETON, A. D. WELL #: 5 RRCID -> 047633 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500) 91959 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
PHANTOM OIL & GAS 661328
COOPER, WILLIAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 091665 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE BAY (6100) 91959 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
EQUIPMENT HOT LINE 253311
WILCOX, H. C. WELL #: 1A RRCID -> 040298 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG) 91981 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
LLOX, L.L.C. 504583
HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285874 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 13841 PERF.13664 - 13720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	857	-0-	857	857	857	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	99860	-0-	99860	100717	2228	1	97113	2	N	393	164	1			229
						87	4	432	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STATE TRACT 39A WELL #: 1 RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE CREEK 91983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUNT OIL COMPANY 416330
N. HAROLD HUNT WELL #: 1 RRCID -> 266215 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010

01	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	1681	2	28	9	N	25					115
02	1596 N	1512	-0-	-84	-0-	1501	2	11	9	N	10					125
03	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	1706	2	15	9	N	14					139
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1691	2	31	9	N	28					167
*05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1761	2	17	9	N	15					182
*06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1658	2	20	9	N	18	146	1			54

TURTLE CREEK (10150 SD.) 91983 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BOONIE JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 286797 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12135 - 12138

08	0	13294	-0-	13294	13294	130	1	13034	2	N	118					261
						130	9									
09	0	13882	-0-	13882	27176	270	1	13265	2	N	315	346	1			230
						347	9									
10	0	6084	-0-	6084	33260	170	1	5745	2	N	154	176	1			208
						169	9									
11	0	8865	-0-	8865	42125	290	1	8363	2	N	193	174	1			227
						212	9									
12	0	6653	-0-	6653	48778	300	1	5990	2	N	330	200	1			357
						363	9									
01	0	4255	-0-	4255	53033	300	1	3817	2	N	125					482
						138	9									
02	0	1269	-0-	1269	54302	240	1	928	2	N	92	186	1			388
						101	9									
03	0	2611	-0-	2611	56913	170	1	2362	2	N	72					460
						79	9									
04	11835	21423	-0-	9588	66501	210	1	20973	2	N	218	357	1			321
						240	9									
05	40765	26446	-0-	-14319	52182	290	1	25807	2	N	317	335	1			303
						349	9									
06	39450	20474	-0-	-18976	33206	270	1	19871	2	N	303	363	1			243
						333	9									

TWIN BASIN (6700) 92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
STARBURST ENERGY, INC. 815131
ELLIS, LOU ALICE ET AL WELL #: RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/1996

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH, HANNAH WELL #: 4 RRCID -> 128149 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
MURFF, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 246607 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188

01	4746	4667	-0-	-79	-0-	4498	3	169	9	Y	154	149	1			106
02	4648	4396	-0-	-252	-0-	4214	3	182	9	Y	165	145	1			126
03	5026	4619	-0-	-407	-0-	4412	3	207	9	Y	188	145	1			169
04	4458	4269	-0-	-189	-0-	4096	3	173	9	Y	157	140	1			186
05	4390	4303	-0-	-87	-0-	4113	3	190	9	Y	173	239	1			120
*06	4208 R	4208	-0-	-0-	-0-	4030	3	178	9	Y	162	136	1			146

ULRICH (YEGUA 2A) 92360 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
MORRISON-FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 222291 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					541
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					551
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					561
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					571
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					581
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					591

MARQUEE CORPORATION 526675
COCHRAN, STEVEN T. WELL #: 1 RRCID -> 151734 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	672	2	47	9	N	43					296
02	952	N	661	-0-	-291	-0-	613	2	48	9	N	44					340
03	899	N	556	-0-	-343	-0-	509	2	47	9	N	43	178	1			205
04	690	N	391	-0-	-299	-0-	330	2	61	9	N	55					260
05	744	N	717	-0-	-27	-0-	670	2	47	9	N	43					303
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	792	2	37	9	N	34					337

ULRICH (YEGUA 3A) 92360 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BRIARCOVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204707 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	#	255	-0-	-7960	-0-	225	3	30	9	Y	27	32	1			23
02	6384	#	643	-0-	-5741	-0-	607	3	36	9	Y	33	30	1			26
03	4061		3967	-0-	-94	-0-	3916	3	51	9	Y	46	30	1			42
04	3292	R	3292	-0-	-0-	-0-	3251	3	41	9	Y	37	33	1			46
05	9859		6960	-0-	-2899	-0-	6795	3	165	9	Y	150	131	1			65
*06	6304		5117	-0-	-1187	-0-	5085	3	32	9	Y	29	45	1			49

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2017 - P/A 12/30/17

KENSINGER WELL #: 1 RRCID -> 246590 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12714 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41070	X	41070	-0-	-0-	-0-	40478	2	592	9	N	538	548	1			455
02	25788	X	16051	-0-	-9737	-0-	15792	2	259	9	N	235	361	1			329
03	45477	X	-0-	-0-	-45477	-0-					N	-0-					329
04	44010	X	-0-	-0-	-44010	-0-					N	-0-					329
05	45477	X	-0-	-0-	-45477	-0-					N	-0-					329
06	39750	X	-0-	-0-	-39750	-0-					N	-0-					329

UMBRELLA POINT (F- 9) 92388 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
TEXAS STATE TRACT 87 WELL #: 11-L RRCID -> 140960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9183 PERF. 8556 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UMBRELLA POINT (F-24) 92388 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
STATE TRACT 87 WELL #: 12 RRCID -> 177897 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10650 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UMBRELLA POINT (F-28) 92388 948 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
STATE TRACT 86 WELL #: 1RL RRCID -> 172916 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11100 - 11144

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) 92388 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12377 - 12559

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND) 92392 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
STATE TRACT 74 WELL #: 10 RRCID -> 169064 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10355 - 10437

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 3 RRCID -> 053953 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	154	-0-	-869	-0-	142	3	12	9	Y	11	23	1			2
02	1260	N	157	-0-	-1103	-0-	140	3	17	9	Y	15	16	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	1			2
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	20	18	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	13	1			2

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 4 RRCID -> 060934 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 2 RRCID -> 107545 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4510 - 4530

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 5 RRCID -> 128836 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10930 - 11012

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 1 RRCID -> 131814 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 3 RRCID -> 142786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 6 RRCID -> 154380 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067

01	899	N	140	-0-	-759	-0-	137	1	3	9	Y	3	11	1			78
02	1204	N	135	-0-	-1069	-0-	135	1			Y	-0-	8	1			70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			55
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	9	1			46
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	6	1			40

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 7 RRCID -> 182259 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	166	-0-	-1012	-0-	141	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	1344	N	157	-0-	-1187	-0-	139	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	1			3
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	18	18	1			3
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	12	13	1			2

LANGHAM, EMILY A WELL #: 4R RRCID -> 190234 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 5 RRCID -> 191855 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

LANGHAM, EMILY "B" WELL #: 6 RRCID -> 196823 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 8 RRCID -> 218382 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006

01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3056	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3014	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
03	3534	X	393	-0-	-3141	-0-	208	3	185	9	Y	168	164	1			4
04	3420	X	366	-0-	-3054	-0-	211	3	155	9	Y	141	140	1			5
05	3534	X	417	-0-	-3117	-0-	213	3	204	9	Y	185	189	1			1
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	134	132	1			3

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320

01	21626	X	21626	-0-	-0-	-0-	21218	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
02	21203	X	21203	-0-	-0-	-0-	20928	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
03	24380	X	24380	-0-	-0-	-0-	24107	3	273	9	Y	248	246	1			2
04	24730	X	24730	-0-	-0-	-0-	24493	3	237	9	Y	215	209	1			8
*05	25047	X	25047	-0-	-0-	-0-	24738	3	309	9	Y	281	284	1			5
06	22710	X	-0-	-0-	-22710	-0-					Y	196	198	1			3

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134

01	3813	X	2490	-0-	-1323	-0-	2359	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
02	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	23026	3	88	9	Y	80	80	1			-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	82	79	1			3
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	70	68	1			5
05	24893	X	-0-	-0-	-24893	-0-					Y	88	92	1			1
06	24090	X	-0-	-0-	-24090	-0-					Y	68	64	1			5

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 11 RRCID -> 232643 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	180	-0-	-874	-0-	168	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	1232	N	175	-0-	-1057	-0-	166	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			3
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	7	9	1			1
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	8	6	1			3

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 12 RRCID -> 233266 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	200	-0-	-1753	-0-	175	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	1932	N	190	-0-	-1742	-0-	172	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	1			3
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	17	18	1			2
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	12	13	1			1

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	4768	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4703	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6255	3	187	9	Y	170	164	1			6
04	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6356	3	152	9	Y	138	140	1			4
*05	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6419	3	207	9	Y	188	189	1			3
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	132	132	1			3

EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4403	3	272	9	Y	247	247	1			141
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4343	3	62	9	Y	56	166	1			31
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4519	3	150	9	Y	136	164	1			3
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4591	3	153	9	Y	139	140	1			2
05	4867	X	4846	-0-	-21	-0-	4637	3	209	9	Y	190	189	1			3
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	130	132	1			1

EMILY LANGHAM A WELL #: 17 RRCID -> 258474 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMILY LANGHAM A WELL #: 15 RRCID -> 258507 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	160	-0-	-1514	-0-	148	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	1120	X	157	-0-	-963	-0-	146	3	11	9	Y	10	8	1			2
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	7	8	1			1
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	8	7	1			2
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	9	9	1			2
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	6	6	1			2

EMILY LANGHAM A WELL #: 16 RRCID -> 259641 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
LANGHAM, EMILY A WELL #: 18 RRCID -> 260042 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

EMILY LANGHAM "A" WELL #: 20ST RRCID -> 261185 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

EMILY LANGHAM A WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172

01	20558 X	20558	-0-	-0-	-0-	20413	3	145	9	N	132	371	1			-0-
02	20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	20133	3	279	9	N	254	250	1			4
03	19847 X	19847	-0-	-0-	-0-	19575	3	272	9	N	247	246	1			5
04	19987 X	19987	-0-	-0-	-0-	19888	3	99	9	N	90					95
*05	20297 X	20297	-0-	-0-	-0-	20087	3	210	9	N	191	284	1			2
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	198	198	1			2

EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					184
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					244

EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TURNER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 124301 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 10146

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303
LANGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126789 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10202 - 10212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANA (4240) 92751 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
BRENDA LEE LANGHAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 258054 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2940 - 2970

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTOPIA (UPPER HACKBERRY) 92806 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
LGDC CORP SWD WELL #: 2 RRCID -> 175272 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 15229 PERF. 3078 - 5500

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEED, T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 192747 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8118 - 8126

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LGDC CORP SWD WELL #: 3 RRCID -> 214701 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VACATION (YEGUA 4\5) 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VAN DEVENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254240 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11188 - 11198

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	467	494	1			277
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	74	2	355	9	Y	323	348	1			252
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	34	2	297	9	Y	270	367	1			155
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	6	2	502	9	Y	456	346	1			265
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	324	350	1			239
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	1	2	427	9	Y	388	260	1			367

VACATION (YEGUA 4\5) //CONT.// 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY //CONT.// 802845
DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2816	N	228	-0-	-2588	-0-	10	2	218	9	Y	198	481	1			119
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	520	2	424	9	Y	385	339	1			165
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	238	2	465	9	Y	423	358	1			230
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	41	2	228	9	Y	207	337	1			100
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	348	341	1			107
06	690	N	332	-0-	-358	-0-	1	2	331	9	Y	301	253	1			155

VAN METER (YEGUA CONS.) 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UPSTREAM EXPLORATION LLC 878952
RILEY, PAT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 235789 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8668 - 8688

01	5580	X	1190	-0-	-4390	-0-	1190	2			N	-0-					364
02	5040	X	1366	-0-	-3674	-0-	1366	2			N	-0-					364
03	2976	X	959	-0-	-2017	-0-	959	2			N	-0-					364
04	1800	X	1222	-0-	-578	-0-	1222	2			N	-0-					364
05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					364
*06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					364

JACQUES WELL #: 1 RRCID -> 266492 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8575 - 8598

01	2015	X	1609	-0-	-406	-0-	1609	2			N	-0-					379
02	2156	X	2058	-0-	-98	-0-	2058	2			N	-0-					379
03	2387	X	1699	-0-	-688	-0-	1564	2	135	9	N	123	184	1			318
04	2310	X	1082	-0-	-1228	-0-	896	2	186	9	N	169					487
05	2294	X	1297	-0-	-997	-0-	1297	2			N	-0-	183	1	2	3	302
06	2220	X	884	-0-	-1336	-0-	884	2			N	-0-	30	1			272

JACQUES WELL #: 4 RRCID -> 270961 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 9014

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA 'A-39' WELL #: 3 RRCID -> 278175 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8462 - 8472

01	4743	X	3175	-0-	-1568	-0-	3052	2	123	9	N	112	554	1			136
02	5908	X	4238	-0-	-1670	-0-	4238	2			N	-0-					136
03	6541	X	3942	-0-	-2599	-0-	3892	2	50	9	N	45					181
04	6330	X	5420	-0-	-910	-0-	4896	2	524	9	N	476	368	1			289
05	5487	X	4802	-0-	-685	-0-	4483	2	319	9	N	290					579
06	4530	X	4213	-0-	-317	-0-	4182	2	31	9	N	28	363	1			244

BP-FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 283672 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13560 - 13610

01	33976	X	13354	-0-	-20622	-0-	201	1	12812	2	N	310					527
							341	9									
02	24780	X	10734	-0-	-14046	-0-	294	1	10211	2	N	208	370	1			365
							229	9									
03	20801	X	11217	-0-	-9584	-0-	486	1	10372	2	N	326	369	1			322
							359	9									
04	17820	X	10254	-0-	-7566	-0-	409	1	9536	2	N	281					603
							309	9									
05	16120	X	8875	-0-	-7245	-0-	535	1	8080	2	N	236	365	1			474
							260	9									
06	12930	X	7688	-0-	-5242	-0-	516	1	6988	2	N	167	187	1			454
							184	9									

VAN METER (YEGUA CONS.) //CONT.// 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CHARLIE TUNA WELL #: 1 RRCID -> 263756 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826

01	4216 X	2481	-0-	-1735	-0-	2389	2	92	9	N	84	164	1			29
02	3808 X	3201	-0-	-607	-0-	3184	2	17	9	N	15					44
03	3937 X	1411	-0-	-2526	-0-	1396	2	15	9	N	14					58
04	3810 X	659	-0-	-3151	-0-	649	2	10	9	N	9					67
05	3937 X	2767	-0-	-1170	-0-	2596	2	171	9	N	155	185	1			37
06	3420 X	823	-0-	-2597	-0-	800	2	23	9	N	21					58

MVP A-364 WELL #: 2 RRCID -> 265802 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11465 - 11516

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2019 - P/A 04/05/19

THRESHER WELL #: 1 RRCID -> 283363 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8841 - 8860

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN METER (YEGUA, LOWER) 93133 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 2 RRCID -> 264854 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10786 - 10868

01	11284 X	7531	-0-	-3753	-0-	345	1	7066	2	Y	109	177	1	37	7	56
						120	9									
02	10360 X	9295	-0-	-1065	-0-	420	1	8783	2	Y	84	112	1			28
						92	9									
03	10292 X	9793	-0-	-499	-0-	465	1	9248	2	Y	73	60	1			41
						80	9									
04	9960 X	9099	-0-	-861	-0-	450	1	8526	2	Y	112	108	1			45
						123	9									
05	10292 X	9037	-0-	-1255	-0-	465	1	8449	2	Y	112	112	1			45
						123	9									
06	9960 X	8236	-0-	-1724	-0-	450	1	7675	2	Y	101	108	1			38
						111	9									

VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 1R RRCID -> 265002 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268

01	40641 X	24983	-0-	-15658	-0-	24662	2	321	9	Y	292	347	1	16	7	110
02	36680 X	25822	-0-	-10858	-0-	25615	2	207	9	Y	188	238	1			60
03	34379 X	25146	-0-	-9233	-0-	24981	2	165	9	Y	150	125	1			85
04	33120 X	26819	-0-	-6301	-0-	26524	2	295	9	Y	268	249	1			104
05	28582 X	26613	-0-	-1969	-0-	26318	2	295	9	Y	268	265	1			107
06	27660 X	22959	-0-	-4701	-0-	22706	2	253	9	Y	230	249	1			88

VANESSA (WILCOX) 93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 132737 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6469 - 6476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKERS (WILCOX MIDDLE) 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP-FEE WELL #: 1 RRCID -> 196879 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006

01	4185 X	3485	-0-	-700	-0-	639	1	2415	3	N	392	562	1			84
						431	9									
02	3500 X	3033	-0-	-467	-0-	577	1	2107	3	N	317	186	1			215
						349	9									
03	3999 X	2139	-0-	-1860	-0-	639	1	1244	3	N	233	361	1			87
						256	9									
04	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	618	1	4170	3	N	613	536	1			164
						674	9									
05	3999 X	3811	-0-	-188	-0-	639	1	2747	3	N	386	355	1			195
						425	9									
*06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	618	1	2641	3	N	377	348	1			224
						415	9									

PETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212071 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506

01	3875 X	2199	-0-	-1676	-0-	207	1	1446	3	Y	496	505	1			123
						546	9									
02	3192 X	2157	-0-	-1035	-0-	200	1	1451	3	Y	460	429	1			154
						506	9									
03	DLQ G-10	1503	-0-	1503	1503	162	1	1020	3	Y	292	386	1			60
						321	9									
04	DLQ G-10	2637	-0-	2637	4140	164	1	1902	3	Y	519	487	1			92
						571	9									
05	DLQ G-10	2219	-0-	2219	6359	161	1	1640	3	Y	380	387	1			85
						418	9									
06	DLQ G-10	2156	-0-	2156	8515	164	1	1594	3	Y	362	383	1			64
						398	9									

PETTY WELL #: 2 RRCID -> 213822 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764

01	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	484	1	247	3	Y	459	376	1			101
						505	9									
02	924 X	905	-0-	-19	-0-	424	1	173	3	Y	280	371	1			10
						308	9									
03	DLQ G-10	776	-0-	776	776	477	1	113	3	Y	169	177	1			2
						186	9									
04	DLQ G-10	2423	-0-	2423	3199	544	1	1494	3	Y	350	352	1			-0-
						385	9									
05	DLQ G-10	2637	-0-	2637	5836	591	1	1781	3	Y	241	175	1			66
						265	9									
06	DLQ G-10	2211	-0-	2211	8047	483	1	1396	3	Y	302	289	1			79
						332	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
01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	310 1079	1 9	1913	3	Y	981	999	1			46
02	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	277 942	1 9	1759	3	Y	856	798	1			104
03	DLQ G-10	1890	-0-	1890	1890	199 586	1 9	1105	3	Y	533	632	1			5
04	DLQ G-10	5362	-0-	5362	7252	337 1507	1 9	3518	3	Y	1370	1285	1			90
05	DLQ G-10	6215	-0-	6215	13467	462 1519	1 9	4234	3	Y	1381	1407	1			64
06	DLQ G-10	6126	-0-	6126	19593	476 1437	1 9	4213	3	Y	1306	1370	1			-0-

PETTY "A" #8 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 227685 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030

01	6603 X	4792	-0-	-1811	-0-	731 615	1 9	3446	3	N	559	714	1			95
02	5628 X	5160	-0-	-468	-0-	741 570	1 9	3849	3	N	518	376	1			237
03	5394 X	3439	-0-	-1955	-0-	655 344	1 9	2440	3	N	313	462	1			88
04	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	751 861	1 9	5665	3	N	783	713	1			158
05	5704 X	4562	-0-	-1142	-0-	451 591	1 9	3520	3	N	537	618	1			77
06	5520 X	4796	-0-	-724	-0-	503 602	1 9	3691	3	N	547	509	1			115

BP A-52 WELL #: 1 RRCID -> 227687 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836

01	3565 X	3404	-0-	-161	-0-	599 283	1 9	2522	3	Y	257	315	1			96
02	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	585 348	1 9	2415	3	Y	316	257	1			155
03	DLQ G-10	2220	-0-	2220	2220	608 146	1 9	1466	3	Y	133	225	1			63
04	DLQ G-10	3913	-0-	3913	6133	471 524	1 9	2918	3	Y	476	411	1			128
05	DLQ G-10	3561	-0-	3561	9694	408 336	1 9	2817	3	Y	305	248	1			185
06	DLQ G-10	3887	-0-	3887	13581	506 338	1 9	3043	3	Y	307	438	1			54

PETTY WELL #: 4 RRCID -> 229099 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470

01	2635 X	2151	-0-	-484	-0-	204 508	1 9	1439	3	N	462	486	1			139
02	2436 X	1998	-0-	-438	-0-	185 459	1 9	1354	3	N	417	389	1			167
03	2728 X	1264	-0-	-1464	-0-	140 235	1 9	889	3	N	214	326	1			55
04	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	199 674	1 9	2335	3	N	613	575	1			93
05	2728 X	2301	-0-	-427	-0-	166 420	1 9	1715	3	N	382	389	1			86
*06	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	183 415	1 9	1799	3	N	377	413	1			50

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
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	7	1	4	3	Y	-0-	6	1			141
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	14	1	6	3	Y	-0-	12	1			129
03	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					129
04	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					129
05	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					129
06	DLQ G-10	413	-0-	413	416	91	1	259	3	Y	57	55	1			131
						63	9									

PETTY "A" #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229905 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032

01	155 N	140	-0-	-15	-0-	35	1	57	3	N	44					104
						48	9									
02	196 N	119	-0-	-77	-0-	30	1	49	3	N	36					140
						40	9									
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	44	1	32	3	N	34	147	1			27
						37	9									
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	85	3	N	43					70
						47	9									
05	3100 N	4097	-0-	997	997	473	1	2822	3	N	729	709	1			90
						802	9									
*06	3000 N	3607	-0-	607	1604	434	1	2525	3	N	589	594	1			85
						648	9									

PARKER FORESTRY WELL #: 1 RRCID -> 233007 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710

01	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	584	1	1133	3	N	950	906	1			266
						1045	9									
02	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	558	1	1373	3	N	809	724	1			351
						890	9									
03	1643 X	1584	-0-	-59	-0-	534	1	581	3	N	426	717	1			60
						469	9									
04	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	560	1	1746	3	N	1102	1048	1			114
						1212	9									
05	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	566	1	1419	3	N	955	877	1			192
						1051	9									
*06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	554	1	1396	3	N	784	859	1			117
						862	9									

PETTY "A" #8 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242125 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022

01	3317 X	3004	-0-	-313	-0-	451	1	2187	3	N	333	417	1			55
						366	9									
02	3052 X	2874	-0-	-178	-0-	401	1	2181	3	N	265	196	1			124
						292	9									
03	3379 X	2080	-0-	-1299	-0-	392	1	1486	3	N	184	259	1			49
						202	9									
04	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	372	1	2955	3	N	370	343	1			76
						407	9									
05	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	332	1	2594	3	N	396	420	1			52
						436	9									
06	3090 X	2902	-0-	-188	-0-	296	1	2274	3	N	302	289	1			65
						332	9									

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
BP A-52 WELL #: 2 RRCID -> 249569 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	868 461	1 9	3654	3	Y	419	456	1			140
02	4312	X	4216	-0-	-96	-0-	740 419	1 9	3057	3	Y	381	325	1			196
03	DLQ G-10		3155	-0-	3155	3155	858 231	1 9	2066	3	Y	210	318	1			88
04	DLQ G-10		7924	-0-	7924	11079	948 1098	1 9	5878	3	Y	998	829	1			257
05	DLQ G-10		9315	-0-	9315	20394	1058 952	1 9	7305	3	Y	865	642	1			480
06	DLQ G-10		6857	-0-	6857	27251	913 450	1 9	5494	3	Y	409	792	1			97

PETTY WELL #: 10 RRCID -> 262639 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	275 905	1 9	1764	3	N	823	823	1			3
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	236 741	1 9	1569	3	N	674	628	1			49
03	3286	X	1590	-0-	-1696	-0-	164 477	1 9	949	3	N	434	482	1			1
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	220 926	1 9	2364	3	N	842	790	1			53
05	3286	X	2414	-0-	-872	-0-	178 554	1 9	1682	3	N	504	514	1			43
06	2850	X	1908	-0-	-942	-0-	148 424	1 9	1336	3	N	385	408	1			20

PETTY WELL #: 5 RRCID -> 265203 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3796	-0-	-327	-0-	357 999	1 9	2440	3	N	908	924	1			171
02	4200	X	3700	-0-	-500	-0-	343 926	1 9	2431	3	N	842	785	1			228
03	4650	X	2441	-0-	-2209	-0-	264 557	1 9	1620	3	N	506	667	1			67
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	317 1163	1 9	3608	3	N	1057	991	1			133
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	299 815	1 9	2994	3	N	741	755	1			119
*06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	312 789	1 9	2985	3	N	717	759	1			77

PETTY C WELL #: 1 RRCID -> 269145 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	151 232	1 9	490	3	N	211	193	1			48
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	178 230	1 9	549	3	N	209	190	1			67
03	837	N	755	-0-	-82	-0-	199 146	1 9	410	3	N	133	181	1			19
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	176 355	1 9	768	3	N	323	303	1			39
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	178 282	1 9	662	3	N	256	259	1			36
*06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	208 325	1 9	718	3	N	295	290	1			41

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY C WELL #: 2 RRCID -> 280322 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897 X	8160	-0-	-737	-0-	1556	1	3965	3	N	2399	2248	1			555
						2639	9									
02	8120 X	6562	-0-	-1558	-0-	1335	1	3354	3	N	1703	1670	1			588
						1873	9									
03	9238 X	4623	-0-	-4615	-0-	1352	1	2207	3	N	967	1407	1			148
						1064	9									
04	8940 X	8808	-0-	-132	-0-	1355	1	4468	3	N	2714	2537	1			325
						2985	9									
05	9238 X	7662	-0-	-1576	-0-	1386	1	3891	3	N	2168	2190	1			303
						2385	9									
06	7890 X	6982	-0-	-908	-0-	1305	1	3469	3	N	2007	2024	1			286
						2208	9									

VICTOR BLANCO (WILCOX) 93711 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCCORD WELL #: 1 RRCID -> 223078 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13020 - 13130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6659	6105	-0-	-554	-0-	310	1	5628	2	Y	152	179	1			165
						167	9									
02	6358	5848	-0-	-510	-0-	269	1	5393	2	Y	169	180	1			154
						186	9									
03	DLQ G-10	6447	-0-	6447	6447	282	1	5971	2	Y	176	178	1			152
						194	9									
04	DLQ G-10	6806	-0-	6806	13253	300	1	6359	2	Y	134	181	1			105
						147	9									
*05	20945	6966	-0-	-13979	-0-	310	1	6287	2	Y	335	177	1	1	8	262
						369	9									
*06	6704	6472	-0-	-232	-0-	300	1	6172	2	Y	-0-					262

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST) 93711 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCCORD WELL #: 3 RRCID -> 247845 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8030 - 8160

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

VICTOR BLANCO, W. (8800) 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
OSAGE WELL #: 1 RRCID -> 235086 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9137 - 9150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490 X	9691	-0-	-14799	-0-	149	1	9358	2	N	167	180	1			139
						184	9									
02	22120 X	4617	-0-	-17503	-0-	98	1	4293	2	N	205					344
						226	9									
03	22940 X	6974	-0-	-15966	-0-	143	1	6579	2	N	229	386	1			187
						252	9									
04	13470 X	7324	-0-	-6146	-0-	129	1	6941	2	N	231	188	1			230
						254	9									
05	10757 X	4352	-0-	-6405	-0-	84	1	4079	2	N	172	183	1			219
						189	9									
06	9390 X	2785	-0-	-6605	-0-	45	1	2740	2	N	-0-					219

VICTOR BLANCO, W. (8800) //CONT.// 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
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
01	35650 X	21961	-0-	-13689	-0-	279	1	21289	2	N	357	547	1			172
						393	9									
02	32200 X	20903	-0-	-11297	-0-	266	1	20330	2	N	279	185	1			266
						307	9									
03	33728 X	24030	-0-	-9698	-0-	291	1	23363	2	N	342	369	1			239
						376	9									
04	23412 X	23412	-0-	-0-	-0-	282	1	22809	2	N	292	367	1			164
						321	9									
05	24365 X	24365	-0-	-0-	-0-	288	1	23743	2	N	304	182	1			286
						334	9									
*06	26801 X	26801	-0-	-0-	-0-	297	1	26154	2	N	318	370	1			234
						350	9									

VIDOR AMES (YEGUA DY) 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MIL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 271068 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SAMPSON-CLARK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SAMPSON-CLARK GGU 2 WELL #: 1ST RRCID -> 139658 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12768 - 12888

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-

VIDOR AMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MIL-VID WELL #: 11 RRCID -> 231722 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13890 - 14220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275 X	14975	-0-	-1300	-0-	1322	1	13338	3	Y	282	292	0			85
						5	4	310	9							
02	14700 X	13008	-0-	-1692	-0-	1167	1	11648	3	Y	173	203	0			55
						3	4	190	9							
03	15221 X	12740	-0-	-2481	-0-	57	1	4662	2	Y	320	318	0			57
						7665	3	4	4							
04	14730 X	14400	-0-	-330	-0-	1254	1	12971	3	Y	156	174	0			39
						3	4	172	9							
05	15221 X	14507	-0-	-714	-0-	1314	1	12915	3	Y	248	211	0			76
						5	4	273	9							
06	14490 X	13979	-0-	-511	-0-	1275	1	12381	3	Y	289	329	0			36
						5	4	318	9							

REID, D. WELL #: 1 RRCID -> 232102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14244 PERF.12919 - 13030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1ST RRCID -> 254819 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007

01	9982 X	6662	-0-	-3320	-0-	1116	1	4679	3	Y	733	306	0	547	1	120
						61	4	806	9							
02	8988 X	5684	-0-	-3304	-0-	1333	1	3603	3	Y	602	542	0			180
						86	4	662	9							
03	9052 X	5668	-0-	-3384	-0-	1372	1	926	2	Y	799	801	0			178
						2400	3	91	4							
04	8040 X	5266	-0-	-2774	-0-	1346	1	3294	3	Y	491	518	0			151
						86	4	540	9							
05	7657 X	5859	-0-	-1798	-0-	1442	1	3617	3	Y	644	560	0			235
						92	4	708	9							
06	6450 X	5861	-0-	-589	-0-	1453	1	3710	3	Y	550	678	0			107
						93	4	605	9							

DONNER PROPERTIES GU WELL #: 1 RRCID -> 258534 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13322 - 13878

01	5022 X	3800	-0-	-1222	-0-	675	1	2782	3	N	312	369	1			167
						343	9									
02	4368 X	3520	-0-	-848	-0-	700	1	2502	3	N	289	369	1			87
						318	9									
03	4619 X	3099	-0-	-1520	-0-	750	1	2111	3	N	216	183	1			120
						238	9									
04	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	750	1	3382	3	N	362	402	1			80
						398	9									
05	4402 X	545	-0-	-3857	-0-	60	1	485	3	N	-0-					80
06	3780 X	1662	-0-	-2118	-0-	58	1	1543	3	N	55					135
						61	9									

BP AMERICA A-5 WELL #: 1 RRCID -> 260201 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 14431 PERF.14076 - 14106

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS WELL #: 2ST RRCID -> 261184 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1007	-0-	-388	-0-	317	1	512	3	Y	144	140	0			39
							20	4	158	9							
02	952	X	430	-0-	-522	-0-	98	1	267	3	Y	53	74	0			18
							7	4	58	9							
03	682	N	638	-0-	-44	-0-	165	1	111	2	Y	56	64	0			10
							289	3	11	4							
04	960	N	758	-0-	-202	-0-	194	1	473	3	Y	71	67	0			14
							13	4	78	9							
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	120	1	298	3	Y	78	68	0			24
							8	4	86	9							
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	169	1	431	3	Y	128	138	0			14
							11	4	141	9							

WILLIAMS A-436 GU WELL #: 1 RRCID -> 265062 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 270207 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948

01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	549	1	885	3	Y	200	199	0			62
							36	4	220	9							
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	334	1	900	3	Y	163	174	0			51
							21	4	179	9							
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	340	1	229	2	Y	213	220	0			44
							594	3	23	4							
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	358	1	875	3	Y	118	129	0			33
							24	4	130	9							
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	406	1	1018	3	Y	170	147	0			56
							26	4	187	9							
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	313	1	820	3	Y	124	159	0			21
							20	4	136	9							

HAGLER BP FEE WELL #: 1 RRCID -> 271064 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13286

01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	295	1	476	3	Y	278	280	0			84
							19	4	306	9							
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	177	1	480	3	Y	220	237	0			67
							11	4	242	9							
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	175	1	118	2	Y	275	288	0			54
							305	3	11	4							
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	198	1	487	3	Y	166	178	0			42
							12	4	183	9							
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	205	1	516	3	Y	224	194	0			72
							13	4	246	9							
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	144	1	380	3	Y	103	157	0			18
							9	4	113	9							

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 272436 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	518	1	2480	3	Y	371	427	1			26
							408	9									
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	391	1	2715	3	Y	585	526	1			85
							644	9									
03	4247	X	3853	-0-	-394	-0-	411	1	839	2	Y	389	11	0	364	1	99
							2175	3	428	9							
04	4080	X	3782	-0-	-298	-0-	396	1	2987	3	Y	363	2	0	398	1	62
							399	9									
05	3999	X	3544	-0-	-455	-0-	404	1	2766	3	Y	340	303	1			99
							374	9									
*06	4020	X	3542	-0-	-478	-0-	309	1	2886	3	Y	315	12	0	331	1	71
							347	9									

SAMPSON CLARK WELL #: 3 RRCID -> 272838 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860

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-

AUSTIN LINSCOMB WELL #: 1 RRCID -> 273073 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	184	1			170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	185	1			95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127					222
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	185	1			151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	183	1			78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112					190

WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 278960 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345

01	3348	X	2569	-0-	-779	-0-	274	1	1315	3	Y	891	1013	1			71
							980	9									
02	3024	X	2952	-0-	-72	-0-	172	1	1192	3	Y	1444	1298	1			217
							1588	9									
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	192	1	392	2	Y	983	23	0	919	1	258
							1017	3	1081	9							
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	207	1	1560	3	Y	990	5	0	1070	1	173
							1089	9									
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	219	1	1502	3	Y	889	796	1			266
							978	9									
*06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	143	1	1343	3	Y	895	12	0	943	1	206
							985	9									

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MIL-VID WELL #: 1ST RRCID -> 133705 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
MIL-VID WELL #: 12 RRCID -> 263342 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	233	1	8105	2	N	592	464	1			302
							651	9									
02	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	207	1	9267	2	N	579	618	1			263
							637	9									
03	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	249	1	9910	2	N	870	856	1			277
							957	9									
04	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	203	1	10217	2	N	617	586	1			308
							679	9									
05	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	184	1	10078	2	N	906	1018	1			196
							997	9									
*06	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	199	1	9730	2	N	718	726	1			188
							790	9									

VIDOR AMES, NE. (8030) 93768 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
COSTA ENERGY, LLC 180534
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281996 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8265 - 8272

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BREECE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282475 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 9288 - 9318

01	37820	X	32245	-0-	-5575	-0-	32173	2	72	9	N	65					65
02	34337	X	34337	-0-	-0-	-0-	34303	2	34	9	N	31					96
03	37231	X	28835	-0-	-8396	-0-	28814	2	21	9	N	19					115
04	34650	X	27748	-0-	-6902	-0-	27719	2	29	9	N	26					141
05	37820	X	34332	-0-	-3488	-0-	34303	2	29	9	N	26					167
*06	38006	X	38006	-0-	-0-	-0-	37975	2	31	9	N	28					195

LEXINGTON WELL #: 102ST RRCID -> 283921 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9724 - 9734

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B- WELL #: 3 RRCID -> 173258 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5726 - 5732

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) //CONT.// 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2) 93831 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
ARCO HCSL WELL #: 2 RRCID -> 261587 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5883 - 5890

01	31 N	22	-0-	-9	-0-	12 1	10 2	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	9 1	23 2	N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	11 1	11 2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ARCO HCSL WELL #: 3 RRCID -> 278173 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5938 - 5947

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VILLAGE MILLS (6030) 93831 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 281469 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6099 - 6101

01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	78 1 17 9	257 2	Y	15	17 1		8
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	71 1 19 9	484 2	Y	17	16 1		9
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	78 1 22 9	276 2	Y	20	17 1		12
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	84 1 26 9	385 2	Y	24	33 1		3
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	82 1 21 9	213 2	Y	19	17 1		5
06	330 N	285	-0-	-45	-0-	82 1 18 9	185 2	Y	16	16 1		5

VILLAGE MILLS, EAST (R) 93832 064 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
KUDERER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 173566 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6143 - 6146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE MILLS, EAST (X-1) 93832 288 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C" WELL #: 15 RRCID -> 099634 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6651 - 6668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE MILLS, NORTH (6400) 93833 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VILLAGE MILLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 286427 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6276 - 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900) 93838 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BP AMERICA 757 WELL #: 1 RRCID -> 198114 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8456 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	2955	-0-	-238	-0-	496 206	1 9	2253	3	N	187	180	1			64
02	2884 X	2638	-0-	-246	-0-	448 166	1 9	2024	3	N	151					215
03	3007 X	1695	-0-	-1312	-0-	304 108	1 9	1283	3	N	98	187	1			126
04	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	455 227	1 9	2722	3	N	206	183	1			149
05	2945 X	2727	-0-	-218	-0-	496 195	1 9	2036	3	N	177	184	1			142
06	2850 X	2615	-0-	-235	-0-	480 160	1 9	1975	3	N	145	177	1			110

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					100
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					100
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	286	-0-	-2814	-0-	189	3	97	9	N	88	1	1			136
02	980	X	230	-0-	-750	-0-	146	3	84	9	N	76	1	1			211
03	403	X	149	-0-	-254	-0-	79	3	70	9	N	64	190	1			85
04	270	X	75	-0-	-195	-0-	52	3	23	9	N	21	4	1			102
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	120	3	89	9	N	81	30	1			153
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	173	3	20	9	N	18	1	1			170

RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	8464	-0-	-1890	-0-	8174	3	290	9	N	264	215	1			245
02	9548	X	7988	-0-	-1560	-0-	7771	3	217	9	N	197	226	1			216
03	10571	X	5143	-0-	-5428	-0-	4996	3	147	9	N	134	260	1			90
04	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10063	3	396	9	N	360	231	1			219
05	10137	X	9931	-0-	-206	-0-	9583	3	348	9	N	316	405	1			130
*06	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9019	3	322	9	N	293	232	1			191

GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1747	3	23	9	N	21	7	1			251
02	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1537	3	78	9	N	71	196	1			126
03	1395	X	1003	-0-	-392	-0-	994	3	9	9	N	8	20	1			114
04	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1825	3	30	9	N	27	7	1			134
05	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1596	3	41	9	N	37	7	1			164
*06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1572	3	34	9	N	31	8	1			187

BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	323	-0-	-18	-0-	231	3	92	9	N	84					154
02	308	X	296	-0-	-12	-0-	213	3	83	9	N	75	182	1			47
03	310	N	212	-0-	-98	-0-	137	3	75	9	N	68	30	1			85
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	701	3	99	9	N	90					175
05	341	N	144	-0-	-197	-0-	65	3	79	9	N	72	178	1			69
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	10	3	75	9	N	68					137

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2511	3	44	9	N	40					137
02	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2132	3	61	9	N	55					192
03	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-	137	1			55
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2892	3	59	9	N	54					109
05	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1689	3	41	9	N	37	113	1			33
*06	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1527	3	48	9	N	44					77

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	181	1			51
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	3	117	9	N	106					157
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	45	3	134	9	N	122	181	1			98
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	50	3	112	9	N	102					200

BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166

01	527	N	426	-0-	-101	-0-	299	1	70	3	N	52					123
							57	9									
02	504	N	411	-0-	-93	-0-	280	1	98	3	N	30					153
							33	9									
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	190	1	124	3	N	62	172	1			43
							68	9									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	290	1	202	3	N	138					181
							152	9									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	310	1	223	3	N	75	180	1			76
							83	9									
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	300	1	219	3	N	67					143
							74	9									

BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920

01	620	N	557	-0-	-63	-0-	280	1	136	3	N	128					245
							141	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	272	1	126	3	N	102	182	1			165
							112	9									
03	620	N	377	-0-	-243	-0-	190	1	153	3	N	31	155	1			41
							34	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	278	1	310	3	N	180					221
							198	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	310	1	309	3	N	140	182	1			179
							154	9									
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	300	1	304	3	N	116	166	1			129
							128	9									

BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578

01	0	W	-0-	-0-	-0-	61785					N	-0-					265
02	61785	X	-0-	-0-	-61785	-0-					N	-0-					265
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265

BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889

01	7440	X	5489	-0-	-1951	-0-	310	1	5066	3	N	103	20	1			227
							113	9									
02	6720	X	5445	-0-	-1275	-0-	280	1	5055	3	N	100	206	1			121
							110	9									
03	7378	X	3597	-0-	-3781	-0-	190	1	3377	3	N	27	110	1			38
							30	9									
04	7140	X	4999	-0-	-2141	-0-	270	1	4639	3	N	82	18	1			102
							90	9									
05	6014	X	4812	-0-	-1202	-0-	310	1	4320	3	N	165	200	1			67
							182	9									
06	5820	X	5302	-0-	-518	-0-	300	1	4897	3	N	95	25	1			137
							105	9									

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10675 - 16515

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PAVEY, W. WELL #: 2 RRCID -> 284689 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 8908 - 8914

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27502 11/25/2017

WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818

01	302808	X	-0-	-0-	-302808	-0-					N	92	47	1			180
02	273504	X	-0-	-0-	-273504	-0-					N	77	185	1			72
03	302808	X	-0-	-0-	-302808	-0-					N	51					123
04	20880	X	-0-	-0-	-20880	-0-					N	80					203
05	19654	X	-0-	-0-	-19654	-0-					N	65	215	1			53
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					59

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9328 - 9364

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) //CONT.// 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-

CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					21
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					21
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					21
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					21
05	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WADSWORTH (CH-1) 94543 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS "B" WELL #: 1 RRCID -> 213890 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9094 - 9104

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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-

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N) 94543 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SAVAGE WELL #: S 2G RRCID -> 260155 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526

01	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
02	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
03	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
04	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
05	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
06	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
EBERLE WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329

01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	17	1	63	9	N	57					499
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	22	1	72	9	N	65	179	1			385
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	26	1	86	9	N	78					463
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	29	1	66	9	N	60					523
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	244	1	52	9	N	47	173	1			397
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					397

CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WADSWORTH (10,400 FRIO) //CONT.// 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
CORNELIUS, L. WELL #: 3 RRCID -> 242510 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
HEB GU WELL #: 1 RRCID -> 221417 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10672 - 10708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019 - PLUGGED 05/02/19

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310

01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			Y	-0-					68
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			Y	-0-					68
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			Y	-0-					68
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			Y	-0-					68
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	1			Y	-0-					68
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			Y	-0-					68

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II) 94547 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALTA-OTTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271145 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADSWORTH, SOUTH (DOSS) 94547 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
DOSS, W. WELL #: 2 RRCID -> 121422 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12483 - 12508

01	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	153	1	1661	2	N	5					196
						6	9									
02	1764 X	1203	-0-	-561	-0-	51	1	1152	2	N	-0-					196
03	1333 N	83	-0-	-1250	-0-	83	2			N	-0-					196
04	1770 N	896	-0-	-874	-0-	1	1	894	2	N	1					197
						1	9									
05	1333 N	481	-0-	-852	-0-	68	1	413	2	N	-0-					197
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	68	1	153	2	N	-0-					197

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) 94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS, L. WELL #: 1 RRCID -> 224599 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9850 - 9926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 226260 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS, L. WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A) 94547 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 279975 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792

01	10850 X	7705	-0-	-3145	-0-	7420	2	285	9	N	259	183	1			220
02	8736 X	6725	-0-	-2011	-0-	6499	2	226	9	N	205	185	1			240
03	9114 X	7030	-0-	-2084	-0-	6787	2	243	9	N	221	362	1			99
04	8130 X	6261	-0-	-1869	-0-	6018	2	243	9	N	221	188	1			132
05	8370 X	6365	-0-	-2005	-0-	6117	2	248	9	N	225	180	1			177
06	7470 X	6043	-0-	-1427	-0-	5815	2	228	9	N	207	186	1			198

WADSWORTH, S. (10,200) 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS B WELL #: 1 RRCID -> 195512 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH, S. (10,200) //CONT.// 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
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-

WADSWORTH, S. (11100) 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 094733 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 186388 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 11 RRCID -> 225322 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 10 RRCID -> 242041 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147

WADSWORTH, S. (11200) 94547 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 180721 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11220 - 11246

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALHALLA (GLENROSE) 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 107180 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
*06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

LEEXUS OIL LLC 495350
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
01	1581	X	848	-0-	-733	-0-	45	1	803	2	N	-0-					77
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	202	1	3578	2	N	1	1	8			77
							1	9									
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	124	1	2344	2	N	-0-					77
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	106	1	1819	2	N	-0-					77
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	183	1	2854	2	N	1	1	8			77
							1	9									
*06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	162	1	2480	2	N	-0-					77

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HOUSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137973 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					47
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					47
03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					47
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					47
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					47
*06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					47

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TYE WELL #: 1 RRCID -> 253433 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800) 94790 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
DUGAT A-588 WELL #: 1 RRCID -> 265768 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	#	10314	-0-	-2365	-0-	88	1	9391	2	N	759	927	1			343
							835	9									
02	15913	R	15913	-0-	-0-	-0-	329	1	14429	2	N	1050	925	1			468
							1155	9									
03	15027	R	15027	-0-	-0-	-0-	4956	1	9097	2	N	885	917	1			436
							974	9									
04	11707	R	11707	-0-	-0-	-0-	56	1	10734	2	N	834	734	1			536
							917	9									
*05	11950	R	11950	-0-	-0-	-0-	16	1	10997	2	N	852	913	1			475
							937	9									
06	17040	#	NO RPT	-0-	-17040	-0-					N	NO RPT					475

WARREN, SE (YEGUA 5100) 95297 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
ROMT WELL #: 1 RRCID -> 278813 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5126 - 5238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

WEBSTER 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2146 RRCID -> 172622 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 416 RRCID -> 172623 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5447 - 5472

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1814 RRCID -> 172631 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1820 RRCID -> 174202 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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 6112 PERF. 5457 - 5492

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2125 RRCID -> 174999 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

WEBSTER FIELD UNIG WELL #: 909 RRCID -> 175120 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1310 RRCID -> 175641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5380 - 5395

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1713 RRCID -> 176027 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2107 RRCID -> 176674 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 177183 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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 #: 2730 RRCID -> 178239 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2753 RRCID -> 178416 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1833 RRCID -> 178419 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2723 RRCID -> 179926 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2792 RRCID -> 180723 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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 #: 344 RRCID -> 180724 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5522 - 5550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2311 RRCID -> 184014 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5650 - 5658

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 5017 RRCID -> 189323 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5732 - 5735

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 145 RRCID -> 277247 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA) 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
OWENS, J. D. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 181123 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5599 - 5609

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
HERMANN HOSPITAL EST. WELL #: 18 RRCID -> 182261 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6112 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
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-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 110 RRCID -> 185164 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 60 RRCID -> 186165 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5566 - 5646

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
SCOTT,GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 68 RRCID -> 190073 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 48 RRCID -> 190276 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWENS, J.D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 190627 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
KOEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263194 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669

01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	835	2	N	79	84	1			78
						87	9									
02	728 N	622	-0-	-106	-0-	78	1	518	2	N	24	98	1			4
						26	9									
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	78	1	824	2	N	124	75	1			53
						136	9									
04	960 N	956	-0-	-4	-0-	78	1	795	2	N	75	99	1			29
						83	9									
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	78	1	754	2	N	74	65	1			38
						81	9									
06	960 N	769	-0-	-191	-0-	78	1	623	2	N	62					100
						68	9									

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
KOEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279164 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	204	1	7275	2	N	442	491	1			140
							486	9									
02	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	204	1	7301	2	N	416	282	1			274
							458	9									
03	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	204	1	7472	2	N	426	506	1			194
							469	9									
04	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	204	1	6784	2	N	316	290	1			220
							348	9									
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	204	1	6130	2	N	301	309	1			212
							331	9									
06	5190	X	4448	-0-	-742	-0-	204	1	4073	2	N	155	186	1			181
							171	9									

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	398	290	1			304
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	378	434	1			248
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	335	405	1			178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	341	284	1			235
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	348	279	1			304
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304

KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582

01	9331	X	3356	-0-	-5975	-0-	3221	2	135	9	N	123	176	1			119
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3475	2	108	9	N	98					217
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4319	2	154	9	N	140	185	1			172
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4619	2	129	9	N	117					289
05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5119	2	128	9	N	116	183	1			222
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					222

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WEST SIDE (FRIO E) 96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
WEST SIDE WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206

01	17484		16884	-0-	-600	-0-	16635	3	249	9	N	226	183	1			619
02	15792		15164	-0-	-628	-0-	14933	3	231	9	N	210	369	1			460
03	17484		16799	-0-	-685	-0-	16538	3	261	9	N	237	190	1			507
04	16986		16953	-0-	-33	-0-	16691	3	262	9	N	238	190	1			555
05	18930		18207	-0-	-723	-0-	17925	3	282	9	N	256	375	1			436
*06	18758		17839	-0-	-919	-0-	17567	1	272	9	N	247	183	1			500

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2018 - P/A 11/30/18

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5632 - 5659

01	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2		N	-0-			18
02	3920 X	3328	-0-	-592	-0-	3328	2		N	-0-			18
03	4340 X	3645	-0-	-695	-0-	3645	2		N	-0-			18
04	4200 X	2859	-0-	-1341	-0-	2859	2		N	-0-			18
05	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2		N	-0-			18
*06	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2		N	-0-			18

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PETROREAL INC. 660891
TURF GRASS WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E) 96728 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MATULA FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (WILCOX) 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
ESPADA OPERATING LLC 254277
WILBECK GU WELL #: 1 RRCID -> 220290 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 15900 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2019 - P/A 07/11/19

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834

01	5673 X	4680	-0-	-993	-0-	25	1	4655	2	Y	-0-					169
02	4844 X	4561	-0-	-283	-0-	4543	2	18	9	Y	16					185
03	5363 X	4587	-0-	-776	-0-	609	1	3978	2	Y	-0-					185
04	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	685	1	4890	2	Y	-0-					185
05	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	699	1	4558	2	Y	-0-					185
06	4890 X	4800	-0-	-90	-0-	692	1	4108	2	Y	-0-					185

MATTHYS-MCMILLAN GU WELL #: 1 RRCID -> 238178 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 16973 PERF.14515 - 14896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	182	1			-0-

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696

01	3627 X	2731	-0-	-896	-0-	14	1	2717	2	Y	-0-					26
02	2996 X	2506	-0-	-490	-0-	2496	2	10	9	Y	9					35
03	3131 X	2977	-0-	-154	-0-	395	1	2582	2	Y	-0-					35
04	2820 X	2510	-0-	-310	-0-	307	1	2194	2	Y	8					43
						9	9									
05	2914 X	2716	-0-	-198	-0-	361	1	2355	2	Y	-0-					43
06	2880 X	2630	-0-	-250	-0-	379	1	2251	2	Y	-0-					43

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHARTON, WEST (WILCOX) //CONT.// 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15099 - 16107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30821 X	30821	-0-	-0-	-0-	161	1	30660	2	Y	-0-					184
02	27267 X	27267	-0-	-0-	-0-	27161	2	106	9	Y	96					280
03	34348 X	34173	-0-	-175	-0-	4538	1	29635	2	Y	-0-					280
04	31110 X	29916	-0-	-1194	-0-	3677	1	26239	2	Y	-0-	185	1			95
05	33363 X	33363	-0-	-0-	-0-	4437	1	28926	2	Y	-0-					95
06	33060 X	30040	-0-	-3020	-0-	4333	1	25707	2	Y	-0-					95

BU RANCH WELL #: 1 RRCID -> 280656 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (4100) 96728 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. WUTHRICH WELL #: 1 RRCID -> 276788 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 2396 - 2406

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHARTON, W. (4570) 96728 616 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 200443 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (5200) 96728 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 277940 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5176 - 5189

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITES BAYOU (F-12) 97017 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAND HAWK, LLC 747071
WHITE HEIRS WELL #: 1 U RRCID -> 273208 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7808 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU (F-14) 97017 239 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 201104 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8162 - 8165

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITES BAYOU (F-15-C) 97017 253 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 1 WELL #: 2-C RRCID -> 177245 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8342 - 8348

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
M & M EXPLORATION LLC 517780
WHITE, FURL WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
OIL COAST CORP. 619585
WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

WHITES BAYOU, W. (F-15) 97021 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8141 - 8143

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WICKIZER (WX CONS) 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
BERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162282 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821

01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			95
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			95
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			95
04	120 N	21	-0-	-99	-0-	21	2	N	-0-			95
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			95
06	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			95

WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394

01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			180
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	127	1	53
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			53
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			53
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			53
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			53

WIED (RHINEHART A SAND) 97240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 224956 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1	56	6	25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 265551 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755

01	2821	#	1953	-0-	-868	-0-	1946	2	7	9	N	6					212
02	2548	#	1697	-0-	-851	-0-	1687	2	10	9	N	9					221
03	2263	#	1905	-0-	-358	-0-	1857	2	48	9	N	44	173	1			92
04	2040	#	1697	-0-	-343	-0-	1684	2	13	9	N	12					104
05	2046	#	1640	-0-	-406	-0-	1621	2	19	9	N	17	83	1			38
06	1890	#	1071	-0-	-819	-0-	1062	2	9	9	N	8					46

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) 97538 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
OGLETREE WELL #: 4 RRCID -> 232648 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILLIS, WEST 97692 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
L & G ASSOCIATES, INC. 479597
CARLSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110012 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3708 - 3756

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SMITH, L C PRODUCTION 793130
SCOTT,SAM S. WELL #: RRCID -> 113593 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HENDERSON, CATHERINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 198256 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1200					Y	-0-					-0-
02	1288	X	88	-0-	-1200	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
03	403	N	103	-0-	-300	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	1	1	9	Y	1					1
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					1
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	1	1	9	Y	1					1
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-	1	1			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	1	1	9	Y	1					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		102	-0-	102	2820	102	1			Y	-0-					-0-
02	2929	X	109	-0-	-2820	-0-	108	1	1	9	Y	1					1
03	930	X	372	-0-	-558	-0-	359	1	13	9	Y	12	4	1			9
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2787	2	268	9	Y	244	129	1			124
*05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2803	2	297	9	Y	270	261	1			133
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					133

WILLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COSTA ENERGY, LLC 180534
HENDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COSTA ENERGY, LLC //CONT.// 180534
HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	X	727	-0-	-0-	-0-	649	2	78	9	Y	71	1	1			158
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1016	2	33	9	Y	30	3	1			185
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1116	2	88	9	Y	80	174	1			91
04	660	N	610	-0-	-50	-0-	568	2	42	9	Y	38	1	1			128
05	682	N	439	-0-	-243	-0-	367	2	72	9	Y	65					193
06	660	N	573	-0-	-87	-0-	512	2	61	9	Y	55	1	1			247

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
BOYT HEIRS WELL #: RRCID -> 271069 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2016

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOC WELL #: 1 RRCID -> 210190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910

01	25110	X	19706	-0-	-5404	-0-	18433	2	1273	9	Y	1157	1027	1			570
02	22680	X	16834	-0-	-5846	-0-	16273	2	561	9	Y	510	489	1			591
03	21979	X	18528	-0-	-3451	-0-	17880	2	648	9	Y	589	642	1			538
*04	21270	X	18149	-0-	-3121	-0-	17340	2	809	9	Y	735	714	1			559
05	21793	X	16181	-0-	-5612	-0-	15690	2	491	9	Y	446	592	1			413
06	19080	X	NO RPT	-0-	-19080	-0-					Y	NO RPT					413

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040

01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	297	2	10	9	Y	9	16	1			9
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	Y	3	5	1			7
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1	7	1			1
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1					2
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					2
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254

01	5332 X	4078	-0-	-1254	-0-	3987	2	91	9	Y	83	74	1			51
02	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4244	2	53	9	Y	48	32	1			67
03	5084 X	4593	-0-	-491	-0-	4534	2	59	9	Y	54	73	1			48
04	4920 X	4566	-0-	-354	-0-	4498	1	68	9	Y	62	49	1			61
05	5084 X	4356	-0-	-728	-0-	4326	2	30	9	Y	27	45	1			43
06	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					43

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ACE PRODUCTIONS 003539
WILLOW SLOUGH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 078114 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
TATE, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 072452 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340

01	1767 N	1601	-0-	-166	-0-	1601	2			Y	-0-					59
02	1484 N	1289	-0-	-195	-0-	1289	2			Y	-0-					59
03	1519 N	1200	-0-	-319	-0-	1200	2			Y	-0-					59
04	1560 N	1251	-0-	-309	-0-	1251	2			Y	-0-					59
05	1426 N	1248	-0-	-178	-0-	1248	2			Y	-0-					59
*06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					59

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) //CONT.// 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
HEBERT & BROUSSARD A WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	2			N	-0-					59
02	1092	N	891	-0-	-201	-0-	891	2			N	-0-					59
03	1116	N	785	-0-	-331	-0-	785	2			N	-0-					59
04	1110	N	805	-0-	-305	-0-	805	2			N	-0-					59
05	992	N	829	-0-	-163	-0-	829	2			N	-0-					59
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2) 97736 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
HEBERT & BROUSSARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 008794 COMPL. DATE 02/29/1960 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1) 97736 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
TATE, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 132297 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8288 - 8313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) 97736 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206884 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					168
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	2			Y	-0-					168
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					168
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					168
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					168
*06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					168

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	0 #	-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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509 #	9554	-0-	-955	-0-	9503	2	51	9	N	46					117
02	8876 #	8486	-0-	-390	-0-	8425	2	61	9	N	55	165	1			7
03	9779 R	9779	-0-	-0-	-0-	9746	2	33	9	N	30					37
04	9240 #	4184	-0-	-5056	-0-	4170	2	14	9	N	13					50
05	9548 #	5284	-0-	-4264	-0-	5284	2			N	-0-					50
06	9450 #	6	-0-	-9444	-0-	6	2			N	-0-					50

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					59
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	2			Y	-0-					59
03	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	2			Y	-0-					59
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					59
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					59
*06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					59

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 279195 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12790 - 12794

01	465	N	372	-0-	-93	-0-	359	3	13	9	N	12			70
02	336	N	200	-0-	-136	-0-	191	3	9	9	N	8			78
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	280	2	8	9	N	7			85
04	360	N	239	-0-	-121	-0-	5	2	226	3	N	7			92
							8	9							
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	38	2	261	3	N	1			93
							1	9							
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	24	2	204	3	N	-0-			93

ANNA LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 282765 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF.13782 - 13799

01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	187	3	N	30			107
							33	9							
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	11	1	86	3	N	-0-			107
03	217	N	123	-0-	-94	-0-	17	1	106	3	N	-0-			107
04	240	N	71	-0-	-169	-0-	9	1	1	2	N	1			108
							60	3	1	9					
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	15	2	N	2			110
							101	3	2	9					
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	16	1	10	2	N	-0-			110
							79	3							

WILSON CREEK (FRIO 10400) 97863 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 057730 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C) 97863 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
STODDARD WELL #: 1 RRCID -> 254812 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 9958 - 10026

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			30
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			30
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			30
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	25	2	3	9	N	3			33
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	26	2	4	9	N	4			37
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			37

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
01	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5050	2	22	9	N	20					159
02	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4430	2	85	9	N	77	183	1	1	8	52
03	4557 X	4373	-0-	-184	-0-	4353	2	20	9	N	18					70
04	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4550	2	142	9	N	129					199
05	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4592	2	28	9	N	25	177	1			47
06	4410 X	4384	-0-	-26	-0-	4359	2	25	9	N	23					70

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 116757 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINEDALE (GEORGETOWN) 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
HEATHER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187119 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345

01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	709	2	103	9	N	94	3	5			291
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	466	2	45	9	N	41					332
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1	180	1			153
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					153
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	600	2	78	9	N	71	2	5			222
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					222

ZWERNEMANN WELL #: 1RE RRCID -> 187125 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOANNAH WELL #: 1RE RRCID -> 188349 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10949 - 15216

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2019 - P/A 01/04/19

WINNIE, N. (MIOCENE 6600) 98085 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PRIME OPERATING COMPANY 677770
KAHLA-JONES WELL #: 2D RRCID -> 273540 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2392 - 3272

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND) 98290 100 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 233274 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4356 - 4376

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C244 RRCID -> 258681 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5145 - 5152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

WITHERS, NORTH (-F-) 98290 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 192264 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5503 - 5506

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
LHA WELL #: 1 RRCID -> 205482 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640

01	T. A.	422	-0-	422	1063	422	2		N	-0-		139
02	14B2 EXT	211	-0-	211	1274	211	2		N	-0-		139
03	600	376	-0-	-224	1050	376	2		N	-0-		139
04	1358 N	308	-0-	-1050	-0-	308	2		N	-0-		139
*05	248 N	121	-0-	-127	-0-	121	2		N	-0-		139
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELIJAH GREEN (WILCOX 10) 98360 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 T RRCID -> 283360 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9882 - 9892

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
GARRETT, W. D. GU WELL #: 1 RRCID -> 218323 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARRETT, W. D. GU WELL #: 3 RRCID -> 236349 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYLIE (FRIO 3925) //CONT.// 99035 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
HALEY WELL #: 1 RRCID -> 210785 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
WITTER S ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 111175 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
JACINTOPORT WELL #: 1 RRCID -> 184018 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10590 - 11732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	61008 X	60135	-0-	-873	-0-	310 1104	1 9	58721	2	N	1004	1065	1			235
02	55593 X	55593	-0-	-0-	-0-	280 931	1 9	54382	2	N	846	819	1			262
03	60791 X	59325	-0-	-1466	-0-	288 1081	1 9	57956	2	N	983	906	1			339
04	60248 X	60248	-0-	-0-	-0-	300 1278	1 9	58670	2	N	1162	1087	1			414
05	61535 X	60965	-0-	-570	-0-	301 1063	1 9	59601	2	N	966	932	1			448
06	59550 X	59076	-0-	-474	-0-	300 926	1 9	57850	2	N	842	1077	1	1	8	212

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131538 X	131538	-0-	-0-	-0-	310 1826	1 9	129402	2	N	1660	1641	1			256
02	113232 X	84411	-0-	-28821	-0-	216 1135	1 9	83060	2	N	1032	907	1			381
03	130796 X	130796	-0-	-0-	-0-	310 1642	1 9	128844	2	N	1493	1460	1			414
04	127290 X	122206	-0-	-5084	-0-	300 1709	1 9	120197	2	N	1554	1596	1			372
05	131533 X	124063	-0-	-7470	-0-	301 1665	1 9	122097	2	N	1514	1430	1			456
*06	128790 X	128790	-0-	-0-	-0-	300 1652	1 9	126838	2	N	1502	1608	1	1	8	349

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ETOCO, L.P. 255133
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) 99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
BISHOP, PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
TREADWAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPORAH (WILCOX) //CONT.// 99669 475 ASSOCIATED ONE WELL 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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2005

JACKSON, H. WELL #: RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2005

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
RUNNELS WELL #: 1 RRCID -> 283961 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9756 - 9792

01	107105	29797	-0-	-77308	-0-	28367	3	1430	9	N	1300	1312	1			471
02	132054	114397	-0-	-17657	-0-	110804	3	3593	9	N	3266	2982	1			755
03	107105	71278	-0-	-35827	-0-	69349	3	1929	9	N	1754	2267	1			242
04	115428	109539	-0-	-5889	-0-	106876	3	2663	9	N	2421	2245	1			418
05	118349	112727	-0-	-5622	-0-	108631	3	4096	9	N	3724	3781	1			361
06	103650	86883	-0-	-16767	-0-	83672	3	3211	9	N	2919	2741	1	1	8	538

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

01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	290	1	480	2	N	-0-				177
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-				177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
04	750	N	221	-0-	-529	-0-	221	2			N	-0-				177
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	336	1	107	2	N	-0-				177
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	207	1	199	2	N	-0-				177

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIMMERSCHEIDT (WILCOX) //CONT.// 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
BOGATTO WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	666	1	1054	2	N	63	2	8			210
							69	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	43	190	1			63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	1	1			140
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	256	2	61	9	N	55					195
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	479	1	154	2	N	29	191	1			33
							32	9									
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	599	1	576	2	N	45					78
							50	9									

LEYENDECKER-CULLEN WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

LEYENDECKER WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9624 - 9844

01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	32	1	43	2	N	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43