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-

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

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

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

01	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	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-

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

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-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LOUISIANA PACIFIC WELL #: 1 RRCID -> 203856 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 14498 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: WHARTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE MINERALS UNIT A-17 WELL #: 1 RRCID -> 220291 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-			-0-

BP AMERICA A-244 WELL #: 1W RRCID -> 258728 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11792 PERF.10391 - 10688

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_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

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

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	3255931			N	-0-			19
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	3255931			N	-0-			19
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	3255931			N	-0-			19
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	3255931			N	-0-			19
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	3255931			N	-0-			19
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	3255931			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: GALVESTON

ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 ENERGY COMPANY, LLC 072716

BLACK STONE "DJ" WELL #: 1 RRCID -> 204820 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 20600 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CULLEN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250521 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2013 - WELL PLUGGED 2/27/13

CULLEN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254093 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2013 - WELL PLUGGED 2/27/13

CARR RESOURCES, INC. 135180
BLACKJACK WELL #: 1 RRCID -> 176480 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 15001 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
DAVIS, KEITH WELL #: 1 RRCID -> 268049 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406

01	0 Z	33361	-0-	33361	1203558	32695	2	666	9	Y	605	611	1			29
02	0 Z	23263	-0-	23263	1226821	22643	2	620	9	Y	564	558	1			35
03	0 Z	103847	-0-	103847	1330668	96123	2	7724	9	Y	7022	6805	1			252
04	0 Z	67085	-0-	67085	1397753	63548	2	3537	9	Y	3215	3279	1			188
05	0 Z	53136	-0-	53136	1450889	48930	2	4206	9	Y	3824	3926	1			86
06	0 Z	42045	-0-	42045	1492934	38682	3	3363	9	Y	3057	3037	1			106

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438

HANKAMER CYPRESS WELL #: 1 RRCID -> 242711 COMPL. DATE 04/22/2008 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-

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

GEHEB WELL #: 1 RRCID -> 264172 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 17847 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013 - P & A 03-13-13

PHELAN-BRINKERHOFF WELL #: 1 RRCID -> 265098 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 14539 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DANUBE WELL #: 1 RRCID -> 266999 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

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

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

CYPRESS E & P CORPORATION 195903
MUEGGE WELL #: 1 RRCID -> 263534 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13650 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 BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 202876 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9858 - 9982

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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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: COLORADO
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 16ST RRCID -> 175879 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10830 PERF. N/A

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

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

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
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-

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

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-

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	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-

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

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

DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 222023
BARROW RANCH WELL #: 5 RRCID -> 186608 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 20700 PERF.14272 - 14287

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

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

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

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

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-			156

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
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-

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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: LEE
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
BLACK STONE A-535 WELL #: 1 RRCID -> 266927 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13183 PERF. N/A

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

FAMCOR OIL, INC. 261273
FOSTER "C" WELL #: 3 RRCID -> 191847 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11290 - 11300

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

TURNBOW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215625 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9360 - 9364

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

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

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
MILLER, EDNA P. WELL #: 6 RRCID -> 189772 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9224 - 9242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 02/20/2005 TOTAL DEPTH 14604 PERF.12954 - 12984

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

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

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

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	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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: LEE

JJRS INVESTMENTS INC. 427648

WITTIG WELL #: 1 RRCID -> 195712 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2712 - 2715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	122			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	122			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P&A 03-07-2013

JAMEX, INC. 429659

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-

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

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-

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

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

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118

USA-COLDSPRING WELL #: 2 RRCID -> 266021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

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

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

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

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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62	68	1	139
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HINTZ ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 211974 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1690 - 1695

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

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
PIKE WELL #: 1 RRCID -> 253397 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4777 - 4780

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167579				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167579				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167579				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167579				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167579				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167579				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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 #: 10 RRCID -> 199423 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 2438 - 2488

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

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

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

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
QUINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172665 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 15853 PERF.15080 - 15215

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC //CONT.// 638497
QUINN WELL #: 2H RRCID -> 246836 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11336 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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: SAN JACINTO

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

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

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-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
MINTON WELL #: 1 RRCID -> 264824 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 6812 - 6822

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-

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

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-

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-

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: HARRIS

SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, INC. 749155

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

SIERRA MINERALS, INC. 780216

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

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 PETROLEUM COMPANY 794695

HUTCHESON WELL #: 3 RRCID -> 200721 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8110 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815

BLACKBEARD WELL #: 1 RRCID -> 231381 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 15055 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: CHAMBERS

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-

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

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

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-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

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

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

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	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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-

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

01	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-

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

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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
B&M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 245423 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-

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

*01	85571	NO RPT	-0-	-85571	905				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 CO WELL #: 1 RRCID -> 216266 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.15485 - 15725

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

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263

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

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

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451

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

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

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

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

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

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

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 #	17	-0-	-231	-0-	9	2	8	9	N	7					33
02	224 #	7	-0-	-217	-0-	4	2	3	9	N	3					36
03	279 #	9	-0-	-270	-0-	1	2	8	9	N	7					43
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	5					48
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	8					56
06	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					56

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2008

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

01	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	280 #	102	-0-	-178	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	372 #	54	-0-	-318	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	360 #	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	372 #	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	180 #	30	-0-	-150	-0-	30	2			N	-0-					-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300390	N	237791	-0-	-62599 B	-161676	229637	3	8154	9	N	7413	7423	1			984
02	255360	N	171726	-0-	-83634 B	-161676	165910	3	5816	9	N	5287	5603	1			668
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -161676																	
03	0	N	114932	-0-	114932 B	-46744	110987	3	3945	9	N	3586	3933	1			321
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-46744					N	-0-					321
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-46744					N	1	322	1			-0-
06	111420	N	-0-	-0-	-111420 B	-46744					N	-0-					-0-

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

01	59692		NO RPT	-0-	-59692 B	-335048					N	NO RPT					-0-
02	45126		NO RPT	-0-	-45126 B	-380174					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -380174																	
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-380174					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-380174					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-380174					N	NO RPT					-0-
06	87786		NO RPT	-0-	-87786 B	-467960					N	NO RPT					-0-

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

01	155362		198231	-0-	42869 B	240038	191669	3	6562	9	N	5965	6142	1			234
02	117450		172663	-0-	55213 B	295251	167076	3	5587	9	N	5079	4831	1			482
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 295251																	
03	0		192154	-0-	192154 B	487405	186802	3	5352	9	N	4865	5053	1			294
04	0		122218	-0-	122218 B	609623	118138	3	4080	9	N	3709	3880	1			123
05	0		-0-	-0-	-0- B	609623					N	-0-	99	1			24
06	191850		-0-	-0-	-191850 B	417773					N	-0-	24	1			-0-

MVP A-82 WELL #: 1 RRCID -> 267645 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 11464 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SHUT IN		5160	-0-	5160 B	5160	4690	3	470	9	Y	427	362	1			65
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	5160					Y	-0-					65
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	5160					Y	-0-					65
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	5160					Y	-0-					65

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

01	1593	R	1593	-0-	-0-	-0-	195	1	1357	2	N	37					209
							41	9									
02	1176	#	-0-	-0-	-1176	-0-					N	42	196	1	2	8	53
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	25					78
04	1530	#	1281	-0-	-249	-0-	178	1	1069	2	N	31					109
							34	9									
05	1581	#	1447	-0-	-134	-0-	191	1	1227	2	N	26					135
							29	9									
*06	1551	R	1551	-0-	-0-	-0-	195	1	1323	2	N	30	8	1			157
							33	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9570	9570	-0-	-0-	-0-	279	1	9210	2	N	74	2	8			229
						81	9									
02	7728	9011	-0-	1283	1283	279	1	8649	2	N	75	201	1			103
						83	9									
03	13857 #	10017	-0-	-3840	-0-	251	1	9579	2	N	170	205	1	1	8	67
						187	9									
04	13410 #	10073	-0-	-3337	-0-	300	1	9674	2	N	90					157
						99	9									
05	10788 #	9059	-0-	-1729	-0-	251	1	8690	2	N	107	191	1	1	8	72
						118	9									
06	9690 #	7836	-0-	-1854	-0-	219	1	7532	2	N	77					149
						85	9									

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

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-

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

01	7014	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2	N	-0-	-0-
02	7144	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2	N	-0-	-0-
03	7356	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2	N	-0-	-0-
04	6750	6325	-0-	-425	-0-	6325	2	N	-0-	-0-
05	6975	4951	-0-	-2024	-0-	4951	2	N	-0-	-0-
06	6750	5836	-0-	-914	-0-	5836	2	N	-0-	-0-

ALGOA (9,000 FRIO) 01484 893 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
EVANS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 110984 COMPL. DATE 03/31/1987 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8666 - 8714

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014 #	5425	-0-	-589	-0-	978	1	4278	2	N	154	183	1			51
						169	9									
02	5432 #	5267	-0-	-165	-0-	883	1	4223	2	N	146					197
						161	9									
03	5890 #	5639	-0-	-251	-0-	978	1	4473	2	N	171	181	1			187
						188	9									
04	6359 R	6359	-0-	-0-	-0-	639	1	5549	2	N	155	182	1	1	8	159
						171	9									
05	6120 R	6120	-0-	-0-	-0-	637	1	5322	2	N	146	176	1			129
						161	9									
*06	6100 R	6100	-0-	-0-	-0-	657	1	5292	2	N	137					266
						151	9									

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

01	1426 #	1149	-0-	-277	-0-	1146	2	3	9	N	3					27
02	1288 #	1261	-0-	-27	-0-	1261	2			N	-0-					27
03	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1339	2	69	9	N	63					90
04	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-					N	89					179
05	1395 #	305	-0-	-1090	-0-	240	2	65	9	N	59	189	1			49
06	1350 #	334	-0-	-1016	-0-	261	2	73	9	N	66					115

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

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

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

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-

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

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-

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

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

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

01	3658 #	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-			37
02	3304 #	-0-	-0-	-3304	-0-			N	-0-			37
03	3596 #	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-			37
04	2760 #	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-			37
05	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

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

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

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

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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726593	145696	-0-	-580897	-0-	1473	1	140626	2	N	3270	3594	1			213
						3597	9									
02	156556	156556	-0-	-0-	-0-	1928	1	150517	2	N	3737	3603	1			347
						4111	9									
03	89125	75258	-0-	-13867	-0-	1499	1	71760	2	N	1817	1787	1			377
						1999	9									
04	87848	87848	-0-	-0-	-0-	1604	1	84293	2	N	1774	1451	1			700
						1951	9									
05	154077	154077	-0-	-0-	-0-	3079	1	147037	2	N	3601	3764	1			537
						3961	9									
*06	141179	141179	-0-	-0-	-0-	1911	1	135544	2	N	3385	3590	1			332
						3724	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197847 #	45649	-0-	-152198	-0-	42169	2	1659	4	N	1655	1572	1	2	8	208
						1821	9									
02	197847 #	37091	-0-	-160756	-0-	3373	1	31836	2	N	1269	1237	1			240
						486	4	1396	9							
03	67828	45232	-0-	-22596	-0-	41809	2	1573	4	N	1682	1745	1	3	8	174
						1850	9									
04	65640	36424	-0-	-29216	-0-	33142	2	1883	4	N	1272	1225	1	1	8	220
						1399	9									
05	57226 #	35315	-0-	-21911	-0-	31856	2	2216	4	N	1130	1191	1			159
						1243	9									
06	44190 #	31168	-0-	-13022	-0-	948	1	27282	2	N	848	858	1			149
						2005	4	933	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7250 X	5395	-0-	-1855	-0-	2173	1	2539	3	N	621	568	1			260
						683	9									
02	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	2058	1	2462	3	N	451	385	1			326
						496	9									
03	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	1796	1	2132	3	N	464	475	1			315
						510	9									
04	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	1934	1	2348	3	N	400	622	1			93
						440	9									
05	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	1758	1	2301	3	N	374	375	1			92
						411	9									
*06	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	1520	1	1993	3	N	394	189	1			297
						433	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22961 X	22961	-0-	-0-	-0-	10227	1	11946	3	N	716	565	1			403
						788	9									
02	20788 X	20788	-0-	-0-	-0-	9142	1	10938	3	N	644	945	1			102
						708	9									
03	28861 X	23979	-0-	-4882	-0-	10604	1	12585	3	N	718	609	1			211
						790	9									
04	26280 X	23020	-0-	-3260	-0-	10066	1	12218	3	N	669	758	1			122
						736	9									
05	27156 X	23890	-0-	-3266	-0-	10022	1	13118	3	N	682	569	1			235
						750	9									
06	23970 X	23487	-0-	-483	-0-	9880	1	12951	3	N	596	378	1			453
						656	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, W. (WEITING A, LOWER) 01986 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BRUCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235323 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11880 - 11898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	16	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	13	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	20	1	48	2	Y	-0-					-0-

ALTAIR (WILCOX 10,100) //CONT.// 02045 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
TAIT, M., -A- WELL #: 6 T RRCID -> 004917 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572 X	6358	-0-	-214	-0-	970	1	5292	2	Y	87	87	1			66
						96	9									
02	5992 X	5638	-0-	-354	-0-	820	1	4734	2	Y	76	83	1			59
						84	9									
03	6634 X	5851	-0-	-783	-0-	936	1	4821	2	Y	85	83	1			61
						94	9									
04	6420 X	3329	-0-	-3091	-0-	654	1	2617	2	Y	53	78	1			36
						58	9									
05	6355 X	2436	-0-	-3919	-0-	607	1	1794	2	Y	32					68
						35	9									
06	6150 X	1774	-0-	-4376	-0-	518	1	1220	2	Y	33	79	1			22
						36	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720 #	2739	-0-	-981	-0-	574	1	2123	2	N	38					209
						42	9									
02	4381 R	4381	-0-	-0-	-0-	825	1	3508	2	N	44					253
						48	9									
03	3596 #	3270	-0-	-326	-0-	462	1	2783	2	N	23	183	1			93
						25	9									
04	3630 #	3236	-0-	-394	-0-	990	1	2194	2	N	47					140
						52	9									
05	4836 #	2559	-0-	-2277	-0-	648	1	1859	2	N	47					187
						52	9									
06	4680 #	2367	-0-	-2313	-0-	672	1	1650	2	N	41					228
						45	9									

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	3472 #	1376	-0-	-2096	-0-	494	1	847	2	N	32					171
						35	9									
02	3136 #	1913	-0-	-1223	-0-	532	1	1349	2	N	29					200
						32	9									
03	2883 #	2084	-0-	-799	-0-	589	1	1459	2	N	33	182	1			51
						36	9									
04	2340 #	2016	-0-	-324	-0-	568	1	1411	2	N	34					85
						37	9									
05	2108 #	1292	-0-	-816	-0-	475	1	796	2	N	19					104
						21	9									
06	2040 #	1899	-0-	-141	-0-	570	1	1304	2	N	23					127
						25	9									

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

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

ALTAIR (YEGUA) //CONT.// 02045 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
PRYOR, MYRA ESTATE A WELL #: 5 RRCID -> 233772 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5236 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11877	11877	-0-	-0-	-0-	11846	2	31	9	N	28					171
02	9948	9948	-0-	-0-	-0-	9918	2	30	9	N	27	175	1			23
03	6820	573	-0-	-6247	-0-	573	2			N	-0-					23
04	6600	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					23
05	6820	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					23
06	6600	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					23

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	T. A.	-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

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

01	4216 #	3266	-0-	-950	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
02	3360 #	2278	-0-	-1082	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	3565 #	1960	-0-	-1605	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	3150 #	2988	-0-	-162	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
05	3255 #	1443	-0-	-1812	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	3150 #	1324	-0-	-1826	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

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

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-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

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

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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 N	-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

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

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-

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

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-

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

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-

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

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

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

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

01	580 N	32	-0-	-548	-0-	32	2			N	-0-					4
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					4
03	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					4
04	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					4
05	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					4
06	300 #	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					4

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

01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					245
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	171	1	3046	2	N	3					248
						3	9									
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	257	1	2972	2	N	6					254
						7	9									
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	36					290
05	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	1881	1	9642	2	N	17					307
						19	9									
*06	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	1459	1	6498	2	N	3					310
						3	9									

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

01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	300 N	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					-0-

ALVIN, SOUTH (#51) //CONT.// 02115 936 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
VANDEVEER ENERGY, LLC 945608
SAUNDERS, JOAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243011 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11080 - 11106

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	-0-	-0-	-4278	138507					N	-0-					-0-
02	3864	-0-	-0-	-3864	134643					N	-0-					-0-
03	4278	-0-	-0-	-4278	130365					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130365					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	130365					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130365					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33749	5201	-0-	-28548	-0-	5023	2	178	9	N	162	194	1			88
02	2855 R	2855	-0-	-0-	-0-	2765	2	90	9	N	82					170
03	2204 R	2204	-0-	-0-	-0-	2124	2	80	9	N	73	193	1			50
04	7124 R	7124	-0-	-0-	-0-	6889	2	235	9	N	214	191	1			73
05	5208 #	4385	-0-	-823	-0-	4246	2	139	9	N	126	182	1			17
06	5040 #	3199	-0-	-1841	-0-	3102	2	97	9	N	88					105

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

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

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642				N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642				N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642				N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642				N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642				N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642				N	-0-					60

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	T. A.	-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

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

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-

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

01	6045 #	5832	-0-	-213	-0-	625	1	5184	2	N	21					117
						23	9									
02	6524	5069	-0-	-1455	-0-	575	1	4494	2	N	-0-					117
03	7223	6134	-0-	-1089	-0-	656	1	5478	2	N	-0-					117
04	6990	4030	-0-	-2960	-0-	565	1	3465	2	N	-0-	80	1			37
05	5921 #	5174	-0-	-747	-0-	364	1	4803	2	N	6					43
						7	9									
*06	7311	7311	-0-	-0-	-0-	649	1	6645	2	N	15					58
						17	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022 #	3082	-0-	-1940	-0-	666	1	2416	2	N	-0-					87
02	4368 #	3073	-0-	-1295	-0-	583	1	2490	2	N	-0-					87
03	4712 #	3216	-0-	-1496	-0-	647	1	2569	2	N	-0-					87
04	4260 #	2532	-0-	-1728	-0-	644	1	1888	2	N	-0-					87
05	4402 #	2858	-0-	-1544	-0-	666	1	2192	2	N	-0-					87
*06	3857 R	3857	-0-	-0-	-0-	651	1	3206	2	N	-0-					87

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	5115 X	3861	-0-	-1254	-0-	25	1	3823	2	Y	12					306
						13	9									
02	4312 X	1721	-0-	-2591	-0-	11	1	1710	2	Y	-0-					306
03	4774 X	2750	-0-	-2024	-0-	18	1	2732	2	Y	-0-	181	1			125
04	4500 X	1534	-0-	-2966	-0-	11	1	1523	2	Y	-0-					125
05	4650 X	2050	-0-	-2600	-0-	14	1	2036	2	Y	-0-					125
*06	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	26	1	3944	2	Y	-0-					125

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

01	3410 X	3207	-0-	-203	-0-	20	1	3187	2	Y	-0-					140
02	3080 X	2761	-0-	-319	-0-	18	1	2743	2	Y	-0-					140
03	3286 X	2966	-0-	-320	-0-	20	1	2946	2	Y	-0-					140
04	3120 X	2827	-0-	-293	-0-	20	1	2807	2	Y	-0-					140
05	3224 X	2908	-0-	-316	-0-	20	1	2888	2	Y	-0-					140
06	3120 X	2808	-0-	-312	-0-	18	1	2788	2	Y	2					142
						2	9									

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-

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

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	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-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 049420 COMPL. DATE 12/14/1970 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

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-

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

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

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-

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

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-

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

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

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-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
GRIPON, H. A. A/C #1 WELL #: 4 RRCID -> 121806 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6895 - 7015

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

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

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-

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

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-

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

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-

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

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-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: C 30 RRCID -> 149982 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6836 - 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 I WELL #: M 86 RRCID -> 150260 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6684

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-

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

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

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

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

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-

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

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-

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

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-

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

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-

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

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-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 46 RRCID -> 152549 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6915 - 6928

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

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

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-

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

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-

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

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-

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

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-

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

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-

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

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-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ZAPPE, MARIE WELL #: 36 RRCID -> 157695 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6740 - 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 1 WELL #: B 33 RRCID -> 158829 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6908 - 6920

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-

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

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-

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

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-

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

01	14B DENY	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-

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

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-

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

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-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
CLARK, G. J. J. WELL #: 8 RRCID -> 166488 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6882 - 6900

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

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

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-

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

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-

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

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-

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

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-

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

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-

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-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 25 RRCID -> 170293 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6754 - 6770

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

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

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-

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	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-

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

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-

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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5217	5217	-0-	-0-	-0-	3748	1	1460	2	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
05	3879 R	3879	-0-	-0-	-0-	2941	1	937	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	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-

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	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-

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

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-

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

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-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7509	7509	-0-	-0-	-0-	300 1 140 9	7069 2	N	127	179 1		116
02	7143	7143	-0-	-0-	-0-	300 1 125 9	6718 2	N	114			230
03	9141	9141	-0-	-0-	-0-	300 1 171 9	8670 2	N	155	184 1		201
04	5250	9738	-0-	4488	4488	300 1 172 9	9266 2	N	156	167 1		190
05	5425	9738	-0-	4313	8801	300 1 172 9	9266 2	N	156	167 1		190
06	5250	NO RPT	-0-	-5250	3551			N	NO RPT			190

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

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

ANAHUAC (HETEROSTEGINA) //CONT.// 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 170152 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6332 - 6440

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

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

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-

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

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-

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

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-

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

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

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

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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	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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	3813 #	3716	-0-	-97	-0-	143	1	3482	2	N	83	194	1			112
						91	9									
02	3444 #	3210	-0-	-234	-0-	155	1	2977	2	N	71					183
						78	9									
03	3813 #	2761	-0-	-1052	-0-	262	1	2440	2	N	54	189	1			48
						59	9									
04	3690 #	2778	-0-	-912	-0-	95	1	2618	2	N	59					107
						65	9									
05	3720 #	1730	-0-	-1990	-0-	181	1	1507	2	N	38					145
						42	9									
06	3600 #	1676	-0-	-1924	-0-	1645	2	31	9	N	28					173

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

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

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

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-

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	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-

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

01	14B DENY	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	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	801 X	801	-0-	-0-	-0-	608	1	193	2	Y	-0-					-0-
*06	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-

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

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-

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

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

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

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

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-

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

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-

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

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-

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

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-

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

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-

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

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

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

01	13087	13087	-0-	-0-	-0-	12113	3	974	9	N	885	838	1		137
02	11634	11634	-0-	-0-	-0-	10821	3	813	9	N	739	624	1		252
03	13237	12613	-0-	-624	-0-	11741	3	872	9	N	793	965	1		80
04	12810	12112	-0-	-698	-0-	11256	3	856	9	N	778	686	1		172
05	13082 #	12572	-0-	-510	-0-	11674	3	898	9	N	816	813	1		175
06	12660 #	11901	-0-	-759	-0-	11065	3	836	9	N	760	710	1		225

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	226	1	41	2	N	-0-					99
02	1120	N	25	-0-	-1095	-0-	25	2			N	-0-					99
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					99
04	210	N	15	-0-	-195	-0-	15	2			N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					158

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

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

01	837	X	608	-0-	-229	-0-	608	2			N	-0-					26
02	756	X	509	-0-	-247	-0-	509	2			N	-0-					26
03	713	X	473	-0-	-240	-0-	473	2			N	-0-					26
04	660	X	482	-0-	-178	-0-	482	2			N	-0-					26
05	620	X	47	-0-	-573	-0-	47	2			N	-0-					26
*06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					26

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

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	198	2	61	9	Y	55	55	1			55
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					55
03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	319	2	39	9	Y	35	35	1			55
04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					55
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					55

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

01	3007	X	2999	-0-	-8	-0-	2965	2	34	9	N	31	31	1			-0-
02	3696	X	3183	-0-	-513	-0-	2985	2	198	9	N	180	180	1			-0-
03	4030	X	3352	-0-	-678	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3519	-0-	-381	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1371	-0-	-2163	-0-	1192	2	179	9	N	163	163	1			-0-
06	3420	X	2937	-0-	-483	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

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	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					299
02	1456	N	1319	-0-	-137	-0-	1319	2			N	-0-					299
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1671	2	96	9	N	87	87	1			299
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					299
05	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	2			N	-0-					299
06	1710	N	1460	-0-	-250	-0-	1460	2			N	-0-					299

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5487	#	2916	-0-	-2571	-0-	2730	2	186	9	N	169	169	1			39
02	4956	#	2903	-0-	-2053	-0-	2525	2	378	9	N	344	344	1			39
03	2859	R	2859	-0-	-0-	-0-	2685	2	174	9	N	158	158	1			39
04	4890	#	2979	-0-	-1911	-0-	2789	2	190	9	N	173	173	1			39
05	4247	#	2852	-0-	-1395	-0-	2483	2	369	9	N	335	335	1			39
06	3120	#	1995	-0-	-1125	-0-	1620	2	375	9	N	341	341	1			39

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	X	216	-0-	-0-	-0-	125	2	91	9	Y	83	83	1			126
02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					126
03	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1053	2	58	9	Y	53	53	1			126
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					126
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					126
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	T. A.		-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
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
GUENTHER WELL #: 2 RRCID -> 165033 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 5250

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					33
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					33
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					33
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					33
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					33

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

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
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MARY SPRING WELL #: 1H RRCID -> 250505 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 9158 - 12575

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-

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-

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

01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	694	2	12	9	N	11					60
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	932	2	12	9	N	11					71
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2615	2	12	9	N	11					82
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					82
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					82
06	300	N	97	-0-	-203	-0-	97	2			N	-0-					82

APPLE SPRINGS (JAMES) 03310 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
PONTIAC OIL, INC. 670449
TEMPLE WELL #: 4 U RRCID -> 085004 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11380 - 11521

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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

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

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-

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

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

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

01	4743	3849	-0-	-894	-0-	3728	2	121	9	N	110			238
02	4284	4136	-0-	-148	-0-	3976	2	160	9	N	145	194	1	189
03	4743	3046	-0-	-1697	-0-	2906	2	140	9	N	127	194	1	122
04	4590	3479	-0-	-1111	-0-	3335	2	144	9	N	131			253
05	4743	3557	-0-	-1186	-0-	3369	2	188	9	N	171	194	1	230
06	4440 #	3191	-0-	-1249	-0-	3007	2	184	9	N	167	192	1	205

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (8550 SAND) 04022 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TRULL, R.B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250660 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 8497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	150	-0-	150	416	150	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	110	-0-	110	526	110	2			N	-0-					-0-
03	666 R	140	-0-	-526	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

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

01	4681 X	1751	-0-	-2930	-0-	1700	2	51	9	N	46	194	1			13
02	4228 X	2187	-0-	-2041	-0-	2103	2	84	9	N	76					89
03	4433 X	2014	-0-	-2419	-0-	1973	2	41	9	N	37					126
04	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2265	2	30	9	N	27					153
05	2418 X	2311	-0-	-107	-0-	2283	2	28	9	N	25					178
06	2340 X	2122	-0-	-218	-0-	2042	2	80	9	N	73	191	1			60

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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0 X	-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

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

01	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1065	2	46	9	N	42					157
02	919 R	919	-0-	-0-	-0-	899	2	20	9	N	18					175
03	975 R	975	-0-	-0-	-0-	953	2	22	9	N	20					195
04	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1133	2	22	9	N	20	174	1			41
05	1116 #	921	-0-	-195	-0-	914	2	7	9	N	6					47
*06	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1071	2	79	9	N	72					119

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	T. A.	-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

LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT 126 WELL #: 1 RRCID -> 126202 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871

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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	1163	-0-	-46	-0-	1163	2	N	-0-			3
02	924 X	459	-0-	-465	-0-	459	2	N	-0-			3
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			3
04	450 X	223	-0-	-227	-0-	223	2	N	-0-			3
*05	1178 X	813	-0-	-365	-0-	813	2	N	-0-			3
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 #3) 04937 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BAER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 228432 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15194 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2114	-0-	-118 B	-0-	17	1	1952	2	N	132	182	1			117
							145	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	60	1	1804	2	N	95	174	1			38
							105	9									
03	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	137	1	1979	2	N	119					157
							131	9									
04	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	38	1	1944	2	N	119	172	1			104
							131	9									
05	2170	N	2155	-0-	-15 B	-0-	59	1	1979	2	N	106	173	1			37
							117	9									
06	2160	N	1970	-0-	-190 B	-0-	111	1	1762	2	N	88					125
							97	9									

BALTHROP (9000 YEGUA) //CONT.// 05358 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 8 RRCID -> 247662 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8624 - 8638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-25396			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-25396			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-25396			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-25396			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-25396			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25396			N	-0-			-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 GAS UNIT WELL #: T119 RRCID -> 005059 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 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-

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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 -B- WELL #: 5 RRCID -> 049380 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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 GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 6 I RRCID -> 092901 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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 GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216

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 (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-) WELL #: 3 RRCID -> 118183 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230

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

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

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 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6217 - 6233

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 #: 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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
ZAPP ESTATE ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 166857 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 8 RRCID -> 173902 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422

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-

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

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
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
BP AMERICA A-3 WELL #: 1 RRCID -> 206247 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12690 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					97
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45	-0-	-48	-0-	41	2	4	9	N	4					75
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					75
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					75
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					75
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					75
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
PARAFFINE OIL CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 156552 COMPL. DATE 06/19/1971 TOTAL DEPTH 2846 PERF. 1858 - 1874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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
PULS OPERATING COMPANY 682775
CARROLL, W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075513 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	1		N	-0-			-0-
04	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	1		N	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	1		N	-0-			-0-
*06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	1		N	-0-			-0-

BAY CITY (8300) 06287 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
APACHE CORPORATION 027200
COBB, F. G., -B- WELL #: 15 RRCID -> 005092 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2120 - 2132

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-

BAY CITY (8300) //CONT.// 06287 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOORE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 243799 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8229 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	749	1	55	2	Y	114	119	1			13
						125	9									
02	644 N	282	-0-	-362	-0-	165	1	7	2	Y	100	102	1			11
						110	9									
03	868 N	706	-0-	-162	-0-	590	1	57	2	Y	54	59	1			6
						59	9									
04	900 N	532	-0-	-368	-0-	458	1	21	2	Y	48	50	1			4
						53	9									
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	378	1	27	2	Y	52	51	1			5
						57	9									
*06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	724	1	52	2	Y	53	52	1			6
						58	9									

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-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-

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

01	620 N	562	-0-	-58	-0-	48	1	445	2	Y	63	74	1			124
						69	9									
02	504 N	267	-0-	-237	-0-	46	1	179	2	Y	38	37	1			125
						42	9									
03	527 N	190	-0-	-337	-0-	58	1	92	2	Y	36	37	1			124
						40	9									
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	48	1	346	2	Y	85	36	1			173
						94	9									
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	115	1	536	2	Y	74	122	1			125
						81	9									
*06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	68	1	434	2	Y	37	43	1			119
						41	9									

THOMPSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139503 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 1908 - 2473

01	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	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-

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

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-

BAY CITY,E.(8500 BADOUGH SEG A) 06288 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
METZGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125716 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 8213 - 8267

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10881 X	28	-0-	-10853	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			-0-
02	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	262	1	1028	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	493	-0-	493	493	189	1	304	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	1812	-0-	1812	2305	220	1	1592	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	13810	-0-	13810	16115	2448	1	11362	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	2819	-0-	2819	18934	384	1	2435	2	Y	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 A) //CONT.// 06288 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
METZGER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256696 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10312 - 10338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

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

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-

METZGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 043029 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 3921 - 3955

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	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	833	1	7682	2	Y	-0-			-0-
02	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	517	1	2032	2	Y	-0-			-0-
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
04	8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	-0-			-0-
05	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-			-0-
06	8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

01	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	2496	1	3956	2	N	-0-			-0-
02	7532 X	3524	-0-	-4008	-0-	2099	1	1425	2	N	-0-			-0-
03	8339 X	3809	-0-	-4530	-0-	2817	1	992	2	N	-0-			-0-
04	8070 X	5786	-0-	-2284	-0-	2100	1	3686	2	N	-0-			-0-
05	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	2798	1	3677	2	N	-0-			-0-
06	6240 X	4031	-0-	-2209	-0-	2156	1	1875	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-			-0-

BAY CITY, EAST (10300 FRIO) 06288 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
THOMPSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 264425 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1854	-0-	1854	18740	181	1	1673	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1041	-0-	1041	19781	211	1	830	2	N	-0-			-0-
03	0 W	484	-0-	484	20265	186	1	298	2	N	-0-			-0-
04	0 W	301	-0-	301	20566	37	1	264	2	N	-0-			-0-
05	0 W	489	-0-	489	21055	87	1	402	2	N	-0-			-0-
06	0 W	426	-0-	426	21481	58	1	368	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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, N. (COOK MTN) 06513 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
CORTEZ, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191424 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 16440 PERF. 9171 - 9200

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	183 N	183	-0-	-0-	-0-	175	2	8	9	N	7			47
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	15	2	7	9	N	6			53
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	N	4			57
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3			60
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	2	2	9	N	2			62
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			62

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

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

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

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-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED) //CONT.// 06532 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KEITH & DOWLEN WELL #: 36 RRCID -> 205173 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5584 - 5596

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1340	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1289	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	1355	-0-	1355	1355	1272	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	1752	-0-	1752	3107	1430	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	1793	-0-	1793	4900	1586	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	335	338	1			175
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	281	172	1			284
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	348	1			197
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	252	353	1			96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	415	353	1			158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	379	348	1			189

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 ONE WELL CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	76979	-0-	76979	730065	76828	3	151	9	N	137	180	1			163
02	0 Z	66241	-0-	66241	796306	66118	3	123	9	N	112	180	1			95
03	0 Z	65279	-0-	65279	861585	65160	3	119	9	N	108					203
04	108630	59969	-0-	-48661	812924	59861	3	108	9	N	98	182	1			119
05	112251	59600	-0-	-52651	760273	59491	3	109	9	N	99					218
*06	108630	55197	-0-	-53433	706840	55098	3	99	9	N	90	179	1			129

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

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

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	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-

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

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

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B DENY	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BERNARD, EAST (7600) 07301 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 11 RRCID -> 193382 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8338 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 161819 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 13304 PERF. 8190 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	40	1	1206	3	Y	21	4	1			41
							23	9									
02	1232	N	1161	-0-	-71	-0-	33	1	1124	3	Y	4	4	1			41
							4	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	39	1	1292	3	Y	5	5	1			41
							6	9									
04	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	36	1	1165	3	Y	20	6	1			55
							22	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	36	1	1174	3	Y	17	6	1			66
							19	9									
06	1290	N	878	-0-	-412	-0-	30	1	844	3	Y	4	3	1			67
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3222	-0-	-839	-0-	103	1	3086	3	Y	30	11	1			104
							33	9									
02	3668	X	3637	-0-	-31	-0-	107	1	3495	3	Y	32	12	1			124
							35	9									
03	3007	X	2778	-0-	-229	-0-	85	1	2669	3	Y	22	12	1			134
							24	9									
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	101	1	3257	3	Y	28	13	1			149
							31	9									
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	95	1	2955	3	Y	27	15	1			161
							30	9									
06	2910	X	2822	-0-	-88	-0-	95	1	2715	3	Y	11	11	1			161
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1358	-0-	-1246	-0-	1349	2	9	9	N	8					159
02	1764	N	1177	-0-	-587	-0-	1167	2	10	9	N	9					168
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	909	2	3	9	N	3					171
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					171
05	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1163	2	3	9	N	3					174
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	2			N	-0-					174

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	30	1	1822	2	N	8					120
							9	9									
02	1232	N	1079	-0-	-153	-0-	30	1	1043	2	N	5					125
							6	9									
03	992	N	657	-0-	-335	-0-	30	1	623	2	N	4					129
							4	9									
04	1800	N	1303	-0-	-497	-0-	30	1	1266	2	N	6					135
							7	9									
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	30	1	1307	2	N	7					142
							8	9									
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	30	1	865	2	N	10					152
							11	9									

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

01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	914	2	N	12					39
							13	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	646	2	N	10					49
							11	9									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	774	2	N	10					59
							11	9									
04	930	N	575	-0-	-355	-0-	30	1	534	2	N	10					69
							11	9									
05	775	N	384	-0-	-391	-0-	20	1	364	2	N	-0-					69
06	780	N	688	-0-	-92	-0-	30	1	658	2	N	-0-					69

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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

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

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

01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	57	1	508	2	N	-0-					20
02	952	N	310	-0-	-642	-0-	33	1	277	2	N	-0-					20
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	2	N	-0-					20
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	161	1	1272	2	N	-0-	20	7			-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	96	1	821	2	N	-0-					-0-
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	29	1	253	2	N	-0-					-0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 005225 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	780	-0-	-119	-0-	78	1	699	2	Y	3					20
							3	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	76	1	622	2	Y	3					23
							3	9									
03	744	N	584	-0-	-160	-0-	55	1	527	2	Y	2					25
							2	9									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	96	1	771	2	Y	-0-	25	7			-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	79	1	687	2	Y	2					29
							2	9									
06	570	N	281	-0-	-289	-0-	29	1	251	2	Y	1					30
							1	9									

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

01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	247	1	2213	2	Y	-0-					31
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	223	1	1837	2	Y	-0-					31
03	2201	X	2159	-0-	-42	-0-	205	1	1954	2	Y	-0-					31
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	301	1	2423	2	Y	-0-	31	7			-0-
05	2449	X	2370	-0-	-79	-0-	245	1	2125	2	Y	-0-					31
06	2370	X	1121	-0-	-1249	-0-	117	1	1004	2	Y	-0-					31

LEVERIDGE, A.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097263 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8078 - 8086

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-

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

01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	681	2	N	-0-					63
02	644	N	560	-0-	-84	-0-	61	1	499	2	N	-0-					63
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	56	1	534	2	N	-0-					63
04	720	N	252	-0-	-468	-0-	28	1	224	2	N	-0-					63
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	79	1	688	2	N	-0-					63
06	570	N	360	-0-	-210	-0-	38	1	322	2	N	-0-					63

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

01	14B DENY		-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	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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	2325	X	1949	-0-	-376	-0-	195	1	1747	2	Y	6					40
							7	9									
02	1960	X	1624	-0-	-336	-0-	176	1	1444	2	Y	4					44
							4	9									
03	2139	X	1427	-0-	-712	-0-	135	1	1286	2	Y	5					49
							6	9									
04	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	240	1	1934	2	Y	-0-	49	7			-0-
05	1953	X	1934	-0-	-19	-0-	200	1	1731	2	Y	3					55
							3	9									
06	1890	X	844	-0-	-1046	-0-	88	1	750	2	Y	5					60
							6	9									

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

01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	524	1	4693	2	Y	-0-					97
02	4424	X	4079	-0-	-345	-0-	438	1	3600	2	Y	37	63	1			71
							41	9									
03	5549	X	2757	-0-	-2792	-0-	261	1	2496	2	Y	-0-					71
04	5370	X	4878	-0-	-492	-0-	538	1	4340	2	Y	-0-	44	1	24	7	-0-
*05	5208	X	4499	-0-	-709	-0-	462	1	4001	2	Y	33	57	1			43
							36	9									
06	5040	X	2051	-0-	-2989	-0-	213	1	1821	2	Y	15					58
							17	9									

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

01	1829	X	1235	-0-	-594	-0-	124	1	1111	2	Y	-0-					41
02	1428	X	642	-0-	-786	-0-	68	1	559	2	Y	14	28	1			27
							15	9									
03	1147	N	879	-0-	-268	-0-	82	1	786	2	Y	10					37
							11	9									
04	1200	N	477	-0-	-723	-0-	54	1	423	2	Y	-0-	16	1	21	7	-0-
*05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	159	1	1377	2	Y	30	34	1			25
							33	9									
06	870	N	664	-0-	-206	-0-	68	1	584	2	Y	11					36
							12	9									

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

01	3689	X	3014	-0-	-675	-0-	303	1	2711	2	N	-0-					95
02	3276	X	2470	-0-	-806	-0-	268	1	2202	2	N	-0-					95
03	3534	X	2650	-0-	-884	-0-	251	1	2399	2	N	-0-					95
04	3270	X	3078	-0-	-192	-0-	340	1	2738	2	N	-0-					95
05	3379	X	3053	-0-	-326	-0-	316	1	2737	2	N	-0-					95
06	2910	X	1178	-0-	-1732	-0-	123	1	1055	2	N	-0-					95

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

01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	92	1	827	2	N	-0-					35
02	784	N	476	-0-	-308	-0-	52	1	424	2	N	-0-					35
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					35
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 6 RRCID -> 168581 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8384 - 8445

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	771	-0-	-314	-0-	77	1	694	2	Y	-0-					74
02	924	X	894	-0-	-30	-0-	97	1	797	2	Y	-0-					74
03	961	N	735	-0-	-226	-0-	70	1	665	2	Y	-0-					74
04	750	N	557	-0-	-193	-0-	63	1	494	2	Y	-0-	74	7			-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	96	1	829	2	Y	-0-					74
06	720	N	436	-0-	-284	-0-	46	1	390	2	Y	-0-					74

LEVERIDGE, W. C. ET UX -A- WELL #: 9 RRCID -> 172027 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8151 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3256	-0-	-278	-0-	327	1	2929	2	Y	-0-					58
02	2884	X	2760	-0-	-124	-0-	295	1	2428	2	Y	34	47	1			45
							37	9									
03	3193	X	1836	-0-	-1357	-0-	173	1	1654	2	Y	8					53
							9	9									
04	3150	X	2368	-0-	-782	-0-	267	1	2101	2	Y	-0-	32	1	21	7	-0-
*05	3255	X	2461	-0-	-794	-0-	252	1	2181	2	Y	25	43	1			32
							28	9									
06	3150	X	1319	-0-	-1831	-0-	137	1	1171	2	Y	10					42
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	76	1	681	2	N	-0-					19
02	644	N	601	-0-	-43	-0-	65	1	536	2	N	-0-					19
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					19
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2369	-0-	-80	-0-	238	1	2131	2	Y	-0-					39
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	247	1	2029	2	Y	31	38	1			32
							34	9									
03	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	203	1	1941	2	Y	20					52
							22	9									
04	2280	X	2256	-0-	-24	-0-	255	1	2001	2	Y	-0-	31	1	21	7	-0-
*05	2356	X	1997	-0-	-359	-0-	204	1	1770	2	Y	21	40	1			30
							23	9									
06	2490	X	1045	-0-	-1445	-0-	108	1	927	2	Y	9					39
							10	9									

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 10 RRCID -> 177920 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8188 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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, 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	806	N	242	-0-	-564	-0-	24	1	218	2	Y	-0-					37
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	Y	-0-					37
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					37
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	40	1	315	2	Y	-0-	37	7			-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	247	1	2142	2	Y	-0-					37
*06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	265	1	2271	2	Y	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	42	1	374	2	N	-0-					59
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	44	1	364	2	N	-0-					59
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	63	1	600	2	N	-0-					59
04	390	N	155	-0-	-235	-0-	17	1	138	2	N	-0-					59
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	389	2	N	-0-					59
06	510	N	180	-0-	-330	-0-	19	1	161	2	N	-0-					59

BERNARD, EAST (8000) 07301 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
LEVERIDGE, DORRIS M. WELL #: 2 T RRCID -> 066421 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 4599 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
XOG OPERATING LLC 945921
GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 118046 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7416 - 7432

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

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

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

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

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				57
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	67	1	692	3	N	-0-				57
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-				57
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-				57
*05	837	N	88	-0-	-749	-0-	7	1	81	3	N	-0-				57
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				57

BERNARD, W. (CLODINE) 07307 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 005248 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7060 - 7074

01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	2	9	9	N	8				94
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1052	2	28	9	N	25				119
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	811	2	25	9	N	23				142
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	625	2	37	9	N	34				176
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	285	2	6	9	N	5				181
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	266	2	8	9	N	7				188

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

01	1302	X	1201	-0-	-101	-0-	474	1	721	2	N	5				159
							6	9								
02	1400	X	1008	-0-	-392	-0-	428	1	574	2	N	5				164
							6	9								
03	1550	X	1042	-0-	-508	-0-	474	1	562	2	N	5				169
							6	9								
04	1500	X	983	-0-	-517	-0-	459	1	518	2	N	5				174
							6	9								
05	1395	X	889	-0-	-506	-0-	474	1	408	2	N	6				180
							7	9								
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT				180

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

01	3472	X	2624	-0-	-848	-0-	310	1	2297	3	N	15	181	1		27
							17	9								
02	2996	X	2957	-0-	-39	-0-	280	1	2666	3	N	10				37
							11	9								
03	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	310	1	2819	3	N	16				53
							18	9								
04	3120	X	2751	-0-	-369	-0-	300	1	2429	3	N	20				73
							22	9								
05	3286	X	1725	-0-	-1561	-0-	121	1	1598	3	N	5				78
							6	9								
06	3540	X	3395	-0-	-145	-0-	300	1	3076	3	N	17				95
							19	9								

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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	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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	T. A.	-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-	3258					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3258					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3258					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3258					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3258					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3258					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

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-

BERNARD, W. (7000) 07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
SINCLAIR WELL #: 1 RRCID -> 151768 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7052 - 7070

01	3162 X	151	-0-	-3011	-0-	151	2			N	-0-					103
02	2856 X	2574	-0-	-282	-0-	2574	2			N	-0-					103
03	3162 X	2344	-0-	-818	-0-	2344	2			N	-0-					103
04	2760 X	1829	-0-	-931	-0-	1788	2	41	9	N	37	140	1			-0-
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

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-

BERNARD, W. (7650) 07307 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
NORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 206064 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034

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
GCER ONSHORE, LLC 298385
WESTMORELAND WELL #: 1 RRCID -> 234939 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	478	-0-	-266	-0-	478	2		N	-0-			-0-
02	840 #	371	-0-	-469	-0-	371	2		N	-0-			-0-
03	930 #	898	-0-	-32	-0-	898	2		N	-0-			-0-
04	900 #	668	-0-	-232	-0-	668	2		N	-0-			-0-
05	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
06	870 #	674	-0-	-196	-0-	674	2		N	-0-			-0-

BERNARD, W. (7850) 07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 171657 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020

01	1612 X	798	-0-	-814	-0-	798	2		N	-0-			44
02	1204 X	901	-0-	-303	-0-	901	2		N	-0-			44
03	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			44
04	1290 X	1112	-0-	-178	-0-	1112	2		N	-0-			44
05	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			44
06	1290 X	975	-0-	-315	-0-	975	2		N	-0-			44

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

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-

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

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

GCER ONSHORE, LLC 298385
JANIS WELL #: 1 RRCID -> 177447 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4494 - 4500

01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02	168 N	1	-0-	-167	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BESSMAY (MIOCENE) 07479 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
ADJ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 226536 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3687 - 3690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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 - PLUGGED 08/19/11

ADJ MINERALS WELL #: 2 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 - PLUGGED 06/14/12

BESSMAY (WILCOX CONS) 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAMEX, INC. 429659
VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179985 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676

01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	340	1	709	2	N	170					266
						187	9									
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	316	1	633	2	N	136	192	1			210
						150	9									
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	358	1	665	2	N	160	183	1			187
						176	9									
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	371	1	651	2	N	152					339
						167	9									
*05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	328	1	466	2	N	146	358	1			127
						161	9									
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					127

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-

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

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
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
VASTAR BONNER WELL #: 1 RRCID -> 252001 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	55	1	114	2	N	23					82
							25	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	66	1	131	2	N	20					102
							22	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	68	1	126	2	N	22					124
							24	9									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	61	1	138	2	N	25					149
							28	9									
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	63	1	117	2	N	23					172
							25	9									
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	N	6					58
							7	9									
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	15	2	N	12					70
							13	9									
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	7					77
							8	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					80
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	3					83
							3	9									
06	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					83

BEVANS RANCH (2200) 07659 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
PATRIOT Y WELL #: 1 RRCID -> 267383 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2850 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		21610	-0-	21610	46130	696	1	20914	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		12679	-0-	12679	58809	648	1	12031	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		5093	-0-	5093	63902	408	1	4685	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		3385	-0-	3385	67287	386	1	2900	3	N	90					90
							99	9									
05	T. A.		7852	-0-	7852	75139	484	1	7299	3	N	63					153
							69	9									
*06	T. A.		1670	-0-	1670	76809	140	1	1485	3	N	41	128	1	1	8	65
							45	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	110	1	916	2	N	-0-					154
02	980	N	906	-0-	-74	-0-	89	1	814	2	N	3					157
							3	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	104	1	1006	2	N	5					162
							6	9									
04	990	N	930	-0-	-60	-0-	90	1	840	2	N	-0-					162
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	113	1	964	2	N	-0-					162
06	1080	N	841	-0-	-239	-0-	70	1	771	2	N	-0-					162

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
AKG OPERATING COMPANY //CONT.// 009566
LAZARUS WELL #: 1 RRCID -> 183857 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	146	1	1571	2	N	5					87
							6	9									
02	1624	N	1342	-0-	-282	-0-	109	1	1229	2	N	4					91
							4	9									
03	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	131	1	1605	2	N	9					100
							10	9									
04	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	133	1	1515	2	N	7					107
							8	9									
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	166	1	1509	2	N	3					110
							3	9									
06	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	104	1	1489	2	N	4					114
							4	9									

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

01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	141	1	3667	3	N	32					82
							35	9									
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	116	1	3299	3	N	7					89
							8	9									
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	91	1	2465	3	N	2					91
							2	9									
04	2010	X	1633	-0-	-377	-0-	59	1	1572	3	N	2					93
							2	9									
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	89	1	2312	3	N	7					100
							8	9									
06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	75	1	1935	3	N	-0-					100

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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

01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	93	1	707	2	N	-0-					28
02	868	N	688	-0-	-180	-0-	84	1	604	2	N	-0-					28
03	868	N	606	-0-	-262	-0-	93	1	513	2	N	-0-					28
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	90	1	969	2	N	7					35
							8	9									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	93	1	819	2	N	3					38
							3	9									
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	90	1	812	2	N	5					43
							6	9									

CAGO, INC. 122891
KORKMAS WELL #: A 1 RRCID -> 104088 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BLINKA-POEHL WELL #: 1 RRCID -> 160840 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	712	2	3	9	N	3					139
02	784	N	704	-0-	-80	-0-	702	2	2	9	N	2					141
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	N	2					143
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					143
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	791	2	8	9	N	7					150
06	870	N	752	-0-	-118	-0-	750	2	2	9	N	2					152

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

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					59
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					59
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					59
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					59
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					59
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					59

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

01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					34
02	1008	N	962	-0-	-46	-0-	962	2			N	-0-					34
03	1054	N	911	-0-	-143	-0-	911	2			N	-0-					34
04	1050	N	703	-0-	-347	-0-	6	1	697	2	N	-0-					34
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	2	1	1089	2	N	-0-					34
*06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	2	N	-0-					34

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

01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	273	1	2240	2	N	6					152
							7	9									
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	246	1	1992	2	N	3					155
							3	9									
03	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	273	1	1648	2	N	9					164
							10	9									
04	2010	N	1536	-0-	-474	-0-	264	1	1270	2	N	2					166
							2	9									
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	273	1	1798	2	N	5					171
							6	9									
*06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	264	1	1809	2	N	2					173
							2	9									

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

01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					46
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					46
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					46
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					46
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					46
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					46

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

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					40
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2			N	-0-					40
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					40
04	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	2			N	-0-					40
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					40
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					40

KOUATLI, AIMAN M. 476360
ONDRASEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109813 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B	DENY	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B	DENY	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MAYJAC I, LLC 536431
YEGUA HILLS DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 101168 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308

01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	1			N	-0-					41
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1547	1	9	9	N	8					49
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1750	1	1	9	N	1					50
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	1			N	-0-					50
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1782	1	8	9	N	7					57
*06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1729	1	7	9	N	6					63

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					179
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					184
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					190
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					201
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					210

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

01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3636	2	12	9	N	11					65
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					65
03	3720	X	3087	-0-	-633	-0-	3076	2	11	9	N	10					75
04	3600	X	3423	-0-	-177	-0-	3406	2	17	9	N	15					90
05	3720	X	2951	-0-	-769	-0-	2945	2	6	9	N	5					95
06	3540	X	3040	-0-	-500	-0-	3039	2	1	9	N	1					96

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	3348	X	3190	-0-	-158	-0-	3190	2			N	-0-					27
02	2940	X	2872	-0-	-68	-0-	2865	2	7	9	N	6					33
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3181	2	42	9	N	38					71
04	3090	X	3068	-0-	-22	-0-	3059	2	9	9	N	8					79
05	3193	X	3163	-0-	-30	-0-	3156	2	7	9	N	6					85
06	3120	X	3104	-0-	-16	-0-	3090	2	14	9	N	13					98

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

01	2511	N	1372	-0-	-1139	-0-	1365	2	7	9	N	6					28
02	1876	N	1298	-0-	-578	-0-	1296	2	2	9	N	2					30
03	2046	N	1504	-0-	-542	-0-	1498	2	6	9	N	5					35
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1551	2	3	9	N	3					38
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	2	2	9	N	2					40
06	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1410	2	2	9	N	2					42

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

01	1240	N	827	-0-	-413	-0-	824	2	3	9	N	3					120
02	1232	N	545	-0-	-687	-0-	543	2	2	9	N	2					122
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					122
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1310	2	4	9	N	4					126
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					126
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	N	4					130

CHARANZA, JOE F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132301 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 6626

01	744	N	611	-0-	-133	-0-	609	2	2	9	N	2					49
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	552	2			N	-0-					49
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	613	2	4	9	N	4					53
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					53
05	620	N	498	-0-	-122	-0-	497	2	1	9	N	1					54
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					54

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

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					110
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					110
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	726	2	13	9	N	12					122
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3	9	N	3					125
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	640	2	3	9	N	3					128
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	N	1					129

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

01	186	N	100	-0-	-86	-0-	98	2	2	9	N	2					69
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					69
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2					71
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					71
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					71
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					71

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	12346 X	3017	-0-	-9329	-0-	186	1	2811	3	N	18					116
						20	9									
02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	168	1	2383	3	N	9					125
						10	9									
03	INC G-10	2598	-0-	2598	2598	186	1	2402	3	N	9					134
						10	9									
04	INC G-10	1942	-0-	1942	4540	180	1	1758	3	N	4					138
						4	9									
05	INC G-10	3084	-0-	3084	7624	186	1	2892	3	N	5					143
						6	9									
06	INC G-10	3038	-0-	3038	10662	180	1	2855	3	N	3					146
						3	9									

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2010

TREK RESOURCES, INC. 867578
LAUDERDALE WELL #: 3 RRCID -> 221158 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058

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-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
SEE, JOHN WELL #: 2 B RRCID -> 096833 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346

01	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5181	3	33	9	N	30	1	8			191
02	4648 X	4628	-0-	-20	-0-	4605	3	23	9	N	21					212
03	5239 X	4966	-0-	-273	-0-	4945	3	21	9	N	19					231
04	5070 X	4779	-0-	-291	-0-	4761	3	18	9	N	16	1	8			246
05	5239 X	4440	-0-	-799	-0-	4439	3	1	9	N	1	178	1			69
06	5040 X	4971	-0-	-69	-0-	4961	3	10	9	N	9					78

BIG BOGGY CREEK (TM5) 07762 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BURKHART WELL #: 1 RRCID -> 175344 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190

01	29054 X	29054	-0-	-0-	-0-	1488	1	27456	2	N	100	348	1			217
						110	9									
02	23977 X	23977	-0-	-0-	-0-	1328	1	22376	2	N	248					465
						273	9									
03	29450 X	-0-	-0-	-29450	-0-					N	1	350	1			116
04	28500 X	24643	-0-	-3857	-0-	1376	1	22924	2	N	312	177	1			251
						343	9									
05	29047 X	25527	-0-	-3520	-0-	1488	1	23870	2	N	154					405
						169	9									
06	28110 X	23448	-0-	-4662	-0-	1440	1	21846	2	N	147	341	1			211
						162	9									

BIG BOGGY CREEK (TM5) //CONT.// 07762 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
RIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 255505 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11082 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159504 X	159504	-0-	-0-	-0-	157467	2	2037	9	N	1852	2219	1			289
02	0 W	141908	-0-	141908	141908	140172	2	1736	9	N	1578	1290	1			577
03	0 W	135871	-0-	135871	277779	134266	2	1605	9	N	1459	1425	1			611
04	0 W	159715	-0-	159715	437494	157465	2	2250	9	N	2045	1840	1			816
*05	593648 X	156154	-0-	-437494	-0-	153986	2	2168	9	N	1971	1828	1			959
06	154350 X	148749	-0-	-5601	-0-	146688	2	2061	9	N	1874	2023	1			810

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

01	162602 X	162602	-0-	-0-	-0-	160215	2	2387	9	N	2170	2402	1			1205
02	144745 X	144745	-0-	-0-	-0-	142657	2	2088	9	N	1898	1846	1			1257
03	141950 X	141950	-0-	-0-	-0-	139821	2	2129	9	N	1935	1857	1			1335
04	151617 X	151617	-0-	-0-	-0-	149449	2	2168	9	N	1971	1819	1			1487
*05	150447 X	150447	-0-	-0-	-0-	148224	2	2223	9	N	2021	1645	1			1863
*06	148005 X	148005	-0-	-0-	-0-	145917	2	2088	9	N	1898	2193	1			1568

BIG CREEK 07808 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
SAPP, CHARLES WELL #: 2 A RRCID -> 060619 COMPL. DATE 07/25/1974 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DAVIS, T W WELL #: 255 RRCID -> 245425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3276 - 3278

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

T.W.DAVIS WELL #: 251 RRCID -> 250689 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794

01	124 #	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
02	112 #	91	-0-	-21	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
04	120 #	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
05	124 #	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-

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

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-

BIG HILL (FRIO A) 07884 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MARRS MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 247933 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7080 - 7083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	T. A.	559	-0-	559	559	559	2		N	-0-			60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	559				N	-0-			60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	559				N	-0-			60
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	559				N	NO RPT			60

BIG HILL (FRIO A 10,200) 07884 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 2 RRCID -> 233357 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10050

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-

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

01	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	-0-	-0-	-0-	-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

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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
DAVIDSON, W. S. -A- WELL #: 7 RRCID -> 089258 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7988 - 8017

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	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-

BIG HILL (MARGINULINA) //CONT.// 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
PETROTEX ENGINEERING COMPANY //CONT.// 660213
DAVIDSON, W.S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 092797 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7803 - 7823

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

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253427 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6484 - 6487

01	19966 X	19966	-0-	-0-	-0-	1357	1	18530	2	N	72	176	1			158
						79	9									
02	15785 X	15785	-0-	-0-	-0-	942	1	14786	2	N	52					210
						57	9									
03	22878 X	2736	-0-	-20142	-0-	2729	2	7	9	N	6	178	1			38
04	22140 X	15835	-0-	-6305	-0-	2371	1	13402	2	N	56					94
						62	9									
*05	20925 X	15723	-0-	-5202	-0-	1134	1	14522	2	N	61					155
						67	9									
*06	19320 X	NO RPT	-0-	-19320	-0-					N	NO RPT					155

BIG HILL (MARGINULINA 9200) 07884 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
FRIENDSHIP #3 MARG VAG WELL #: 1 RRCID -> 260053 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 9284 - 9290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					95
02	608 R	608	-0-	-0-	-0-	605	2	3	9	N	3	1	8			97
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					97
04	450 #	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-	97	1			-0-
05	682 #	100	-0-	-582	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	660 #	454	-0-	-206	-0-	454	2			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.) 07887 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
DOYLE PRODUCTIONS, INC. 227655
GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 088296 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 4904 - 4972

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

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) 07888 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ASPECT ENERGY, LLC 035453
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243665 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10184 - 10202

01	7678	7678	-0-	-0-	-0-	930	1	6708	2	N	36	188	1			96
						40	9									
02	7238	7238	-0-	-0-	-0-	840	1	6361	2	N	34					130
						37	9									
03	6675	6675	-0-	-0-	-0-	158	1	6489	2	N	25					155
						28	9									
04	4890	6232	-0-	1342	1342	138	1	6061	2	N	30					185
						33	9									
*05	5566	5566	-0-	-0-	1342	159	1	5379	2	N	25					210
						28	9									
06	4890	2964	-0-	-1926	-0-	117	1	2844	2	N	3					213
						3	9									

BIG HILL, NW. (HACKBERRY 10,300) 07888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
GILL, DORA, ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 053619 COMPL. DATE 08/25/1972 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10279 - 10285

01	1395 #	18	-0-	-1377	-0-	18	2			N	-0-					18
02	1486 R	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					18
03	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118	2			N	-0-					18
04	DLQ G-10	1248	-0-	1248	1366	1248	2			N	-0-					18
05	DLQ G-10	323	-0-	323	1689	323	2			N	-0-					18
06	DLQ G-10	998	-0-	998	2687	998	2			N	-0-					18

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) 07890 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
ACKEL, J. WELL #: 1 RRCID -> 236980 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12550 - 12574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	1762	-0-	-1338	-0-	855	1	899	3	Y	7					81
						8	9									
02	4406	4406	-0-	-0-	-0-	1643	1	2651	3	Y	102	54	1			129
						112	9									
03	4712	4521	-0-	-191	-0-	1853	1	2618	3	Y	45					174
						50	9									
04	4615	4615	-0-	-0-	-0-	1748	1	2859	3	Y	7	39	5			142
						8	9									
*05	4712	2816	-0-	-1896	-0-	1340	1	1439	3	Y	34					176
						37	9									
06	4560	2099	-0-	-2461	-0-	1200	1	899	3	Y	-0-					176

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 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, WEST(MARGINULINA 7600) 07891 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WAYHAN OIL COMPANY 902580
ADAMS & HAGGARTY FEE WELL #: 2 M RRCID -> 005316 COMPL. DATE 07/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7600 - 7664

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, WEST(MARGINULINA 8200) 07891 855 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
WAYHAN OIL COMPANY 902580
ADAMS & HAGGARTY WELL #: 1 M RRCID -> 005319 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8240 - 8272

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

01	19251	19036	-0-	-215	-0-	17574	3	1462	9	N	1329	1209	1					220
02	18426	18376	-0-	-50	-0-	16997	3	1379	9	N	1254	1194	1					280
03	20372	20372	-0-	-0-	-0-	18867	3	1505	9	N	1368	1465	1		1	8		182
04	18570 #	18276	-0-	-294	-0-	16887	3	1389	9	N	1263	1260	1		1	8		184
05	19251	19155	-0-	-96	-0-	17776	3	1379	9	N	1254	1199	1					239
*06	19729	19729	-0-	-0-	-0-	18401	3	1328	9	N	1207	1291	1					155

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
VASTAR 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194904 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374

01	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-							165
02	7252 X	-0-	-0-	-7252	-0-					Y	-0-							165
03	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-							165
04	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-							165
05	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-							165
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							165

VASTAR 2A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215902 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502

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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
VASTAR 1A UNIT WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010

01	5921 X	4817	-0-	-1104	-0-	1785	1	2540	2	N	447	182	1					902
						492	9											
02	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	1965	1	3414	2	N	221	361	1					762
						243	9											
03	5487 X	4572	-0-	-915	-0-	1710	1	2662	2	N	182	542	1					402
						200	9											
04	5310 X	3442	-0-	-1868	-0-	1905	1	1300	2	N	215							617
						237	9											
05	6231 X	4490	-0-	-1741	-0-	1553	1	2739	2	N	180	359	1					438
						198	9											
*06	6030 X	5875	-0-	-155	-0-	2335	1	3435	2	N	95							533
						105	9											

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) //CONT.// 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
VASTAR 2A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163461 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195

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	124	X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					292
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-					292
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-					292
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-					292
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-					292
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					292

BILOXI (12200 SAND) 08252 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GRAY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 252150 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454

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

BLACK OWL (FRIO 4270) 08534 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 265582 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4255 - 4260

01	8773		-0-	-0-	-8773	-0-				N	-0-					-0-
02	3024	#	-0-	-0-	-3024	-0-				N	-0-					-0-
03	3348	#	2825	-0-	-523	-0-	2825	2		N	-0-					-0-
04	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-					-0-
05	781	R	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-					-0-
06	2730	#	589	-0-	-2141	-0-	589	2		N	-0-					-0-

BLACK OWL (YEGUA 7500) 08534 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HARFST COUEY WELL #: 1 RRCID -> 263593 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7694 - 7720

01	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	2		N	-0-					40
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-					40
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
04	DLQ G-10		3353	-0-	3353	3353	3353	2		N	-0-					40
05	DLQ G-10		3876	-0-	3876	7229	3876	2		N	-0-					40
06	DLQ G-10		1659	-0-	1659	8888	1659	2		N	-0-					40

BLACK OWL (YEGUA 7560) 08534 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BERGSTROM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263563 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7637 - 7659

01	38409	#	11158	-0-	-27251	-0-	10939	2	219	9	N	199						371
02	32284	#	10861	-0-	-21423	-0-	10632	2	229	9	N	208	188	1				391
03	4264	R	4264	-0-	-0-	-0-	4180	2	84	9	N	76	185	1				282
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						282
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						282
06	10500		-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-						282

BLACK OWL (YEGUA 7800) 08534 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
BROWNSON HOME, INC. WELL #: 1 RRCID -> 212079 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7865 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT	-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

BLACK OWL (YEGUA 9200) 08534 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DUNPHY WELL #: 1 RRCID -> 263215 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554

01	122791 #	120387	-0-	-2404	-0-	310	1	118608	2	N	1335	1404	1			325
						1469	9									
02	109526 R	109526	-0-	-0-	-0-	280	1	107964	2	N	1165	1062	1			428
						1282	9									
03	119412	118277	-0-	-1135	-0-	210	1	116623	2	N	1313	1410	1			331
						1444	9									
04	118224	118224	-0-	-0-	-0-	300	1	116766	2	N	1053	1055	1			329
						1158	9									
05	120354	120354	-0-	-0-	-0-	310	1	118519	2	N	1386	1400	1			315
						1525	9									
06	115560	110994	-0-	-4566	-0-	300	1	109500	2	N	1085	1055	1			345
						1194	9									

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

01	26815 X	23005	-0-	-3810	-0-	1242	1	20769	3	N	904	944	1			74
						994	9									
02	23296 X	21591	-0-	-1705	-0-	1121	1	19641	3	N	754	731	1			97
						829	9									
03	24397 X	23413	-0-	-984	-0-	1242	1	21256	3	N	832	744	1			185
						915	9									
04	23610 X	22055	-0-	-1555	-0-	1202	1	19991	3	N	784	757	1			212
						862	9									
*05	24397 X	21891	-0-	-2506	-0-	1242	1	19806	3	N	766	784	1			194
						843	9									
06	23130 X	20757	-0-	-2373	-0-	1202	1	18743	3	N	738	743	1			189
						812	9									

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540) 08862 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SCHROEDER, A. WELL #: 1 RRCID -> 172789 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556

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-

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

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-

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540) //CONT.// 08862 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 197826 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9520 - 9528

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

BLEIBLERVILLE (10,070) 08862 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 180146 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10064 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	#	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
02	5908	#	-0-	-0-	-5908	-0-					N	-0-					-0-
03	4650		-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	#	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX) 08862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TITAN WELL #: 1 RRCID -> 192497 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 21150 PERF.10981 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	17	-0-	-262	-0-	17	2			N	-0-					119
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	10					129
03	248	#	47	-0-	-201	-0-	22	2	25	9	N	23					152
04	240	#	26	-0-	-214	-0-	4	2	22	9	N	20					172
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	18					190
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	14					204

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

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

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

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

BLESSING (F-6) 08871 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING PIERCE (-S- UNIT) WELL #: 83 RRCID -> 175345 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312

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

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

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-

BLESSING (F-14) 08871 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING 14 UNIT OA WELL #: 47 RRCID -> 137970 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8131 - 8141

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-

HEFFELFINGER (F-14) WELL #: 2 RRCID -> 174344 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071

01	186 N	18	-0-	-168	-0-	14	1	4	9	N	4					143
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					N	5					148
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	131	1	95	2	N	-0-					148
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	182	1	170	2	N	5					153
						6	9									
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	596	1	15	2	N	7					160
						8	9									
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	526	1	56	2	N	4					164
						4	9									

BLESSING (F-15) 08871 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAS FUEL COMPANY 845845
WHEELER, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 035162 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8160 - 8170

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-

BLESSING (FRIO 8430) 08871 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 200393 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8719 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	290					580
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	270	375	1			475
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	340	1			362
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	218	191	1			389
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	369	1	1	8	193
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	288					481

PIERCE WELL #: 2 RRCID -> 223952 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8594 - 8602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (8300 BLESSING) 08871 962 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GULF EXPLORATION CORPORATION 338094
BLESSING -S- WELL #: 28 F RRCID -> 075199 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

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-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -S- WELL #: 80 F RRCID -> 047403 COMPL. DATE 09/13/1969 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

BLESSING, NORTH (FRIO) 08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -S- WELL #: 18 J RRCID -> 133772 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935

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, NORTH (FRIO) //CONT.// 08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
BLESSING -S- (PIERCE) WELL #: 84 RRCID -> 234210 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6950 - 6960

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

BLESSING, NE. (F-16) 08874 139 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP 563282
TERRY, R.E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085487 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8330 - 8335

01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1			N	-0-					145
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					145
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					145
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					145
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					145
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					145

BLESSING, NE. (F-26) 08874 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HERMAN, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 168802 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9270 - 9362

01	3658 #	3254	-0-	-404	-0-	685	1	2473	2	N	87	14	8			203
						96	9									
02	3136 #	2841	-0-	-295	-0-	619	1	2161	2	N	55	185	1	8	8	65
						61	9									
03	3441 #	3057	-0-	-384	-0-	685	1	2298	2	N	67	2	8			130
						74	9									
04	3270 #	2732	-0-	-538	-0-	663	1	1997	2	N	65					195
						72	9									
05	3379 #	2216	-0-	-1163	-0-	575	1	1598	2	N	39	182	1			52
						43	9									
06	3150 #	2501	-0-	-649	-0-	654	1	1782	3	N	59	1	8			110
						65	9									

BLOCK 23L (LH-13) 09323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 246589 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12972 - 13022

01	59551 #	33717	-0-	-25834	-0-	31741	2	1976	9	N	1796	1634	0			393
02	46116 #	25928	-0-	-20188	-0-	24418	2	1510	9	N	1373	1456	0			310
03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1	311	0			-0-
04	33210	-0-	-0-	-33210	-0-					N	-0-					-0-
05	34317	7211	-0-	-27106	-0-	7080	2	131	9	N	119	107	0			12
06	32640 #	13000	-0-	-19640	-0-	12911	2	89	9	N	81	72	0			21

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-

BLOCK 98-L //CONT.// 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC //CONT.// 763817
STATE TRACT 98-L WELL #: 1 RRCID -> 073071 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876

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

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

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

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

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

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

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

ST 369 L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 206394 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-

BLOCK 368-L (5720) 09571 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	39992			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	39992			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	39992			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	39992			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	39992			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	39992			N	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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

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	55609	-0-	-0-	-55609	-0-			N	-0-			-0-
02	7280	-0-	-0-	-7280	-0-			N	-0-			-0-
03	8060	-0-	-0-	-8060	-0-			N	-0-			-0-
04	7800	-0-	-0-	-7800	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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

BLUE BASIN (6100) 09745 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
MYATT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 247112 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8438 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	218					709
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					727
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	173	1			623
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	173	1			540
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	169	4	89	9	N	81	162	1			459
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	31	4	81	9	N	74					533

BLUE LAKE (10,280) 09840 825 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ROBERTS & WHITSON PET. INC. 718525
MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040219 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10300 - 10316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 1 RRCID -> 226427 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11798 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BLUE MARSH (YEGUA 6600) 09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
KURTH, J. H. JR. WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6605 - 6612

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

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

BLUE MARSH (3800) 09860 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
ADIRONDACK WELL #: 1 RRCID -> 218081 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3720 - 3724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6411 R	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-			-0-
02	5404 #	5331	-0-	-73	-0-	5331	2			N	-0-			-0-
03	6665 #	5804	-0-	-861	-0-	5804	2			N	-0-			-0-
04	6450 #	5284	-0-	-1166	-0-	5284	2			N	-0-			-0-
05	6665 #	5868	-0-	-797	-0-	5868	2			N	-0-			-0-
06	6210 #	5535	-0-	-675	-0-	5535	2			N	-0-			-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HUNT OIL COMPANY 416330
DUNCAN A93 WELL #: 1 RRCID -> 210788 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15940 - 16630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19899 X	19899	-0-	-0-	-0-	1446	1	18453	2	Y	-0-			92
02	22064 X	19059	-0-	-3005	-0-	1351	1	17708	2	Y	-0-			92
03	INC G-10	20891	-0-	20891	20891	1506	1	19385	2	Y	-0-			92
04	INC G-10	21551	-0-	21551	42442	1440	1	20111	2	Y	-0-			92
05	INC G-10	19098	-0-	19098	61540	1517	1	17581	2	Y	-0-			92
06	INC G-10	17488	-0-	17488	79028	1480	1	16008	2	Y	-0-			92

DUNCAN A93 WELL #: 2 RRCID -> 212012 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 16891 PERF.16220 - 16818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	906 X	906	-0-	-0-	-0-	66	1	840	2	Y	-0-			78
02	1736 X	691	-0-	-1045	-0-	49	1	642	2	Y	-0-			78
03	INC G-10	604	-0-	604	604	44	1	560	2	Y	-0-			78
04	INC G-10	901	-0-	901	1505	60	1	841	2	Y	-0-			78
05	INC G-10	418	-0-	418	1923	33	1	385	2	Y	-0-			78
06	INC G-10	231	-0-	231	2154	20	1	211	2	Y	-0-			78

DUNCAN A93 WELL #: 3 RRCID -> 215081 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 16975 PERF.16350 - 16841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007

KOONCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1251	-0-	-1725	-0-	179	1	1072	2	Y	-0-					44
02	2688	X	1797	-0-	-891	-0-	254	1	1525	2	Y	16					60
							18	9									
03	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	217	1	1150	2	Y	-0-	40	1			20
04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	165	1	1168	2	Y	-0-					20
05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	140	1	900	2	Y	-0-					20
06	1320	N	836	-0-	-484	-0-	115	1	721	2	Y	-0-					20

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

01	3627	X	3115	-0-	-512	-0-	445	1	2670	2	Y	-0-					-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	531	1	3191	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	488	1	2580	2	Y	1					1
							1	9									
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	346	1	2461	2	Y	-0-					1
05	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	259	1	1667	2	Y	-0-					1
06	2700	X	1512	-0-	-1188	-0-	208	1	1304	2	Y	-0-					1

CORMAN-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 212054 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.15884 - 16661

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-

KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150

01	17887	X	16574	-0-	-1313	-0-	2371	1	14203	2	Y	-0-					40
02	15932	X	13836	-0-	-2096	-0-	1974	1	11862	2	Y	-0-					40
03	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	2164	1	11437	2	Y	1	27	1			14
							1	9									
04	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	1930	1	13719	2	Y	-0-					14
05	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	1539	1	9896	2	Y	1					15
							1	9									
06	16050	X	10225	-0-	-5825	-0-	1406	1	8819	2	Y	-0-					15

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

01	6355	X	5125	-0-	-1230	-0-	232	1	4893	2	Y	-0-					50
02	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	272	1	6684	2	Y	21					71
							23	9									
03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	285	1	6002	2	Y	1	48	1			24
							1	9									
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	214	1	4596	2	Y	-0-					24
05	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	276	1	10736	2	Y	1					25
							1	9									
*06	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	1			Y	-0-					25

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

01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	95	1	569	2	Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	110	1	660	2	Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	96	1	504	2	Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	69	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	38	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	14	-0-	-556	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7895	-0-	-1467	-0-	1129	1	6766	2	Y	-0-					56
02	8456	X	7144	-0-	-1312	-0-	1018	1	6124	2	Y	2					58
							2	9									
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	812	1	4293	2	Y	8	38	1			28
							9	9									
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	518	1	3682	2	Y	3					31
							3	9									
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	459	1	2947	2	Y	-0-					31
06	7650	X	2737	-0-	-4913	-0-	376	1	2361	2	Y	-0-					31

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008

01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	110	1	661	2	Y	-0-					24
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	131	1	787	2	Y	28					52
							31	9									
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	113	1	599	2	Y	2	35	1			19
							2	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	84	1	600	2	Y	1					20
							1	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	51	1	330	2	Y	-0-					20
06	690	N	84	-0-	-606	-0-	11	1	73	2	Y	-0-					20

BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 146494 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 14261 PERF.13114 - 13258

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

QUINN, B. E. WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316

01	1147	N	190	-0-	-957	-0-	175	2	15	9	N	14					62
02	728	N	543	-0-	-185	-0-	12	1	523	2	N	7					69
							8	9									
03	403	N	260	-0-	-143	-0-	7	1	250	2	N	3					72
							3	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	895	2	6	9	N	5					77
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	28	1	1096	2	N	5					82
							6	9									
*06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	40	1	1525	2	N	-0-					82

QUINN, B. E. WELL #: 6 RRCID -> 206062 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13240 - 13246

01	10943	X	2976	-0-	-7967	-0-	2907	2	69	9	N	63					253
02	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	268	1	11483	2	N	250	383	1			120
							275	9									
03	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	303	1	10763	2	N	222	202	1			140
							244	9									
04	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11023	2	259	9	N	235	196	1			179
05	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	282	1	10962	2	N	239	193	1			225
							263	9									
06	10770	X	10393	-0-	-377	-0-	260	1	9862	2	N	246	375	1			96
							271	9									

BOBCAT RUN (YEGUA) //CONT.// 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	663	-0-	-360	-0-	663	2			N	-0-					97
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	N	3					100
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	2	4	9	N	4					104
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	N	2					106
05	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2801	2	11	9	N	10					116
06	1050 N	905	-0-	-145	-0-	894	2	11	9	N	10					126

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
LEMONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898

01	35557 X	13183	-0-	-22374	-0-	12769	3	414	9	N	376	376	0			-0-
02	32116 X	-0-	-0-	-32116	-0-					N	-0-					-0-
03	35557 X	-0-	-0-	-35557	-0-					N	-0-					-0-
04	52770 X	-0-	-0-	-52770	-0-					N	-0-					-0-
05	54529 X	-0-	-0-	-54529	-0-					N	-0-					-0-
06	12750 X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
QUINN A-195 WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12818 - 12890

01	47802 X	13002	-0-	-34800	-0-	365	1	12149	2	N	444	174	1			376
						488	9									
02	58072 X	58072	-0-	-0-	-0-	1619	1	54293	2	N	1964	1817	1			523
						2160	9									
03	62341 X	62169	-0-	-172	-0-	1897	1	58029	2	N	2039	2086	1			476
						2243	9									
04	55151 X	55151	-0-	-0-	-0-	1776	1	51398	2	N	1797	2110	1			163
						1977	9									
05	64294 X	60603	-0-	-3691	-0-	1898	1	56512	2	N	1994	1701	1			456
						2193	9									
*06	62220 X	57614	-0-	-4606	-0-	1854	1	53947	2	N	1648	1921	1			183
						1813	9									

BOBCAT RUN (Y-5 SAND) 10073 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
HANKAMER A-912 WELL #: 1 RRCID -> 263995 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670

01	20894 #	6780	-0-	-14114	-0-	1049	1	4798	2	N	848	1105	1			280
						933	9									
02	15372 #	8236	-0-	-7136	-0-	2080	1	5145	2	N	919	732	1			467
						1011	9									
03	11780	8546	-0-	-3234	-0-	2101	1	5618	2	N	752	736	1			483
						827	9									
04	11100 #	6737	-0-	-4363	-0-	2107	1	3911	2	N	654	900	1			237
						719	9									
05	9982 #	7581	-0-	-2401	-0-	2015	1	4796	2	N	700	719	1			218
						770	9									
06	8820 #	6625	-0-	-2195	-0-	1944	1	3952	2	N	663	728	1			153
						729	9									

BOBCAT RUN, S. (YEGUA) 10074 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DONNER-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 249156 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 17849 PERF.16757 - 17358

01	T. A.	-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-

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
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
HAWKINS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 191874 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6037 - 6103

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	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-

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

01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	433	2	17	9	N	15			169
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	18	2	13	9	N	12			181
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	3			184
04	450 N	172	-0-	-278	-0-	142	1	30	9	N	27			211
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	876	1	250	9	N	227	351	1	87
*06	3000 N	7646	-0-	4646	4646	7523	1	123	9	N	112			199

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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (FRIO) 10509 358 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
WYNN G. U. WELL #: 4 RRCID -> 193205 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4450 - 4458

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2011 - PLUGGED 02/18/11

WYNN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193530 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3694 - 3700

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2011 - PLUGGED 05/06/11

BONUS (WILCOX, LOWER 12550) 10509 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WINTERMANN WELL #: 1 RRCID -> 100237 COMPL. DATE 03/21/1982 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12510 - 12536

01	3255 X	2295	-0-	-960	-0-	256	1	2039	2	Y	-0-					-0-
02	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	334	1	2178	2	Y	-0-					-0-
03	3813 X	1066	-0-	-2747	-0-	165	1	901	2	Y	-0-					-0-
04	3690 X	2319	-0-	-1371	-0-	332	1	1987	2	Y	-0-					-0-
05	3813 X	665	-0-	-3148	-0-	105	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	2700 X	2469	-0-	-231	-0-	530	1	1939	2	Y	-0-					-0-

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

01	3782 X	3488	-0-	-294	-0-	375	1	2992	2	Y	110					310
						121	9									
02	3416 X	2629	-0-	-787	-0-	336	1	2191	2	Y	93	188	1			215
						102	9									
03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	557	1	3051	2	Y	68					283
						75	9									
04	3390 X	3135	-0-	-255	-0-	445	1	2664	2	Y	24					307
						26	9									
05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	559	1	2979	2	Y	37	187	1			157
						41	9									
06	3570 X	1562	-0-	-2008	-0-	325	1	1190	2	Y	43					200
						47	9									

BONUS (YEGUA 6900) 10509 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOETTCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069326 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	310	1	2490	2	N	14					116
						15	9									
02	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	280	1	2441	2	N	-0-					116
03	2945 N	2450	-0-	-495	-0-	10	1	2423	2	N	15					131
						17	9									
04	3000 N	3129	-0-	129	129	300	1	2811	2	N	16					147
						18	9									
05	2976 N	2625	-0-	-351	-0-	300	1	2312	2	N	12					159
						13	9									
06	2370 N	2298	-0-	-72	-0-	300	1	1996	2	N	2					161
						2	9									

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	217 N	202	-0-	-15	-0-	19	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	162	-0-	-48	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	1496	-0-	1496	1496	1496	3			Y	-0-					-0-
03	SI MULT	1680	-0-	1680	3176	223	1	1457	3	Y	-0-					-0-
04	SI MULT	1466	-0-	1466	4642	168	1	1298	3	Y	-0-					-0-
05	SI MULT	1400	-0-	1400	6042	147	1	1253	3	Y	-0-					-0-
06	SI MULT	1115	-0-	1115	7157	116	1	994	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

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

01	2822 R	2822	-0-	-0-	-0-	227	1	2591	3	N	4	4	8				161
						4	9										
02	2492 #	2386	-0-	-106	-0-	198	1	2148	3	N	36	78	1	21	8		98
						40	9										
03	2728 #	2623	-0-	-105	-0-	211	1	2376	3	N	33	30	8				101
						36	9										
04	2730 #	2335	-0-	-395	-0-	192	1	2141	3	N	2	2	8				101
						2	9										
*05	2821 #	2578	-0-	-243	-0-	212	1	2359	3	N	6	6	8				101
						7	9										
06	2730 #	1391	-0-	-1339	-0-	114	1	1275	3	N	2	1	8				102
						2	9										

BONUS, S. (MIOCENE 4100) 10511 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WINTERMAN -A- WELL #: 3 T RRCID -> 127161 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117

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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084970 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12658 - 12694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	26	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	200	-0-	-70	-0-	29	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	52	1	277	2	Y	-0-					-0-
*06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	57	1	208	2	Y	-0-					-0-

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	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	449	1	3582	2	Y	-0-					137
02	2688 X	1968	-0-	-720	-0-	262	1	1706	2	Y	-0-					137
03	2976 X	2358	-0-	-618	-0-	364	1	1994	2	Y	-0-					137
04	3900 X	1763	-0-	-2137	-0-	253	1	1510	2	Y	-0-					137
05	4030 X	2728	-0-	-1302	-0-	400	1	2128	2	Y	182	180	1			139
						200	9									
06	3900 X	779	-0-	-3121	-0-	167	1	612	2	Y	-0-					139

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750) 10518 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAHALITC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193386 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 3868 PERF. 3714 - 3734

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

PITTS, ANIELA WELL #: 7 RRCID -> 202777 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	T. A.	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, S.E. (FRIO 4300) 10518 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
CLARKE WELL #: 1 RRCID -> 258123 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 4621 PERF. 4301 - 4304

01	5518 X	3303	-0-	-2215	-0-	3303	2		N	-0-			-0-
02	5516 X	2686	-0-	-2830	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
03	5611 X	2954	-0-	-2657	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				N	NO RPT			-0-
06	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-				N	NO RPT			-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
MAHALITIC, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 234822 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4222 - 4224

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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 4600) //CONT.// 10518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 200107 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4902 - 4980

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

HEYNE WELL #: 2 RRCID -> 263605 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 4665 - 7328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	T. A.	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, 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-

XTO ENERGY INC. 945936
ROCKING 'M' WELL #: 3 RRCID -> 265697 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131

01	7750	8409	-0-	659	659	730	1	7657	3	Y	20					95
						22	9									
02	7000	7037	-0-	37	696	614	1	6398	3	Y	23	1	8			117
						25	9									
03	7352 R	6656	-0-	-696	-0-	579	1	5960	3	Y	106	163	1	4	8	56
						117	9									
04	5248 R	5248	-0-	-0-	-0-	401	1	4841	3	Y	5					61
						6	9									
*05	9176 #	4590	-0-	-4586	-0-	366	1	4212	3	Y	11					72
						12	9									
06	8130 #	3923	-0-	-4207	-0-	325	1	3579	3	Y	17					89
						19	9									

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	589	N	569	-0-	-20	-0-	54	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	81	1	528	3	Y	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	63	1	484	3	Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	62	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	58	1	498	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 111829 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437

01	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	147	1	1399	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	102	-0-	-1354	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	12	-0-	-1569	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1252	-0-	-248	-0-	143	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	218	1	1867	3	Y	-0-					-0-
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	194	1	1668	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

MAHALITC WELL #: 1 C RRCID -> 112300 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384

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-

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	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.		1783	-0-	1783	1783	204	1	1579	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3021	-0-	3021	4804	316	1	2705	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2405	-0-	2405	7209	249	1	2145	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

PITTS, ANIELA WELL #: 4 T RRCID -> 118959 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425

01	589	N	568	-0-	-21	-0-	54	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	474	-0-	-58	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	75	1	490	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	62	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	63	1	537	3	Y	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	59	1	512	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRENEK WELL #: 1 C RRCID -> 118962 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1408	-0-	-421	-0-	134	1	1274	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 119919 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	49	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	73	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	49	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	62	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	52	1	452	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

HUDGINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242374 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		1373	-0-	1373	1373	142	1	1225	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

BONUS, SW. (VICKSBURG) 10519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
TRANS TEXAS BONUS SWD WELL #: 1 RRCID -> 193381 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5325 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
BONUS SWD WELL #: 1 RRCID -> 180800 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4401 - 4920

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

BONUS, SW. (WILCOX) 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KRUEGER WELL #: 8 RRCID -> 186624 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549 X	5396	-0-	-153	-0-	496	1	4734	2	Y	151	181	1			50
						166	9									
02	5012 X	4761	-0-	-251	-0-	4606	3	155	9	Y	141	128	1			63
03	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	787	1	5143	3	Y	160	176	1			47
						176	9									
04	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	611	1	4720	3	Y	144	86	1			105
						158	9									
05	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	636	1	5446	3	Y	138	179	1			64
						152	9									
*06	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	600	1	5164	3	Y	144	138	1			70
						26	4	158	9							

KRUEGER WELL #: 12 RRCID -> 187340 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372

01	5704 X	5082	-0-	-622	-0-	466	1	4442	2	Y	158	185	1			53
						174	9									
02	5152 X	4686	-0-	-466	-0-	4533	3	153	9	Y	139	129	1			63
03	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	780	1	5096	3	Y	158	175	1			46
						174	9									
04	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	607	1	4688	3	Y	148	88	1			106
						163	9									
05	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	632	1	5408	3	Y	123	169	1			60
						135	9									
*06	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	601	1	5175	3	Y	129	126	1			63
						26	4	142	9							

KRUEGER WELL #: 9 RRCID -> 187438 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 13652 PERF.11490 - 12925

01	5425 X	4973	-0-	-452	-0-	456	1	4353	2	Y	149	175	1			50
						164	9									
02	4900 X	4727	-0-	-173	-0-	4575	3	152	9	Y	138	126	1			62
03	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	730	1	4760	3	Y	156	172	1			46
						172	9									
04	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	556	1	4298	3	Y	143	85	1			104
						157	9									
05	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	602	1	5151	3	Y	128	171	1			61
						141	9									
*06	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	571	1	4912	3	Y	127	124	1			64
						24	4	140	9							

KRUEGER WELL #: 10 RRCID -> 189059 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951

01	8804 X	6909	-0-	-1895	-0-	639	1	6093	2	Y	161	189	1			54
						177	9									
02	7952 X	5492	-0-	-2460	-0-	5331	3	161	9	Y	146	135	1			65
03	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	887	1	5793	3	Y	166	182	1			49
						183	9									
04	6630 X	6100	-0-	-530	-0-	680	1	5252	3	Y	153	91	1			111
						168	9									
05	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	721	1	6172	3	Y	147	190	1			68
						162	9									
*06	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	712	1	6134	3	Y	158	149	1			77
						31	4	174	9							

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
OBENHAUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171196 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	389	-0-	-1316	-0-	16	1	373	2	N	-0-					56
02	1540 N	187	-0-	-1353	-0-	7	1	180	2	N	-0-					56
03	1271 N	549	-0-	-722	-0-	20	1	529	2	N	-0-					56
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	N	-0-					56
*05	217 N	87	-0-	-130	-0-	3	1	84	2	N	-0-					56
*06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	34	1	770	2	N	-0-					56

SCHWEINLE WELL #: 1 RRCID -> 175518 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839

01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	N	-0-					197
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					197
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	N	-0-					197
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					197
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					197
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					197

GLAZE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177312 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574

01	15593 X	13400	-0-	-2193	-0-	515	1	12784	2	N	92	180	1			83
						101	9									
02	14000 X	10667	-0-	-3333	-0-	416	1	10171	2	N	73					156
						80	9									
03	DLQ G-10	13145	-0-	13145	13145	481	1	12581	2	N	75	182	1			49
						83	9									
04	DLQ G-10	14410	-0-	14410	27555	531	1	13765	2	N	104					153
						114	9									
*05	DLQ G-10	14639	-0-	14639	42194	605	1	13937	2	N	88	176	1			65
						97	9									
06	DLQ G-10	13775	-0-	13775	55969	578	1	13094	2	N	93					158
						102	9									

GLAZE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178111 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766

01	4464 X	3774	-0-	-690	-0-	144	1	3575	2	N	50					100
						55	9									
02	3696 X	3057	-0-	-639	-0-	118	1	2886	2	N	48					148
						53	9									
03	DLQ G-10	4015	-0-	4015	4015	146	1	3813	2	N	51	182	1			17
						56	9									
04	DLQ G-10	3929	-0-	3929	7944	144	1	3729	2	N	51					68
						56	9									
*05	DLQ G-10	3893	-0-	3893	11837	160	1	3674	2	N	54					122
						59	9									
06	DLQ G-10	3352	-0-	3352	15189	140	1	3161	2	N	47					168
						52	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
GLAZE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178543 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10294 - 11528

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

SCHWEINLE WELL #: 2 RRCID -> 179671 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	660	1	16400	2	N	68					193
							75	9									
02	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	580	1	14189	2	N	58	179	1			72
							64	9									
03	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	554	1	14473	2	N	50					122
							55	9									
04	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	508	1	13191	2	N	49					171
							54	9									
*05	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	569	1	13103	2	N	31					202
							34	9									
06	16200	X	13590	-0-	-2610	-0-	574	1	12988	2	N	25	175	1			53
							28	9									

REYNOLDS "B" WELL #: 9 RRCID -> 179769 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	3038	X	2595	-0-	-443	-0-	99	1	2468	2	N	25					185
							28	9									
02	2744	X	1769	-0-	-975	-0-	68	1	1673	2	N	25					210
							28	9									
03	3038	X	904	-0-	-2134	-0-	34	1	869	2	N	1	196	1			15
							1	9									
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	119	1	3074	2	N	90					105
							99	9									
05	3038	X	2077	-0-	-961	-0-	85	1	1959	2	N	30					135
							33	9									
*06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	176	1	3993	2	N	62					197
							68	9									

SCHWEINLE WELL #: 4 RRCID -> 180455 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					170
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	5	1	123	2	N	-0-					170
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	6	1	148	2	N	-0-					170
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	N	-0-					170
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	7					177
							8	9									
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	522	2	N	32	164	1			45
							35	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
SCHWEINLE WELL #: 6 RRCID -> 180825 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2527	-0-	-480	-0-	95	1	2358	2	N	67					145
							74	9									
02	2716	X	2426	-0-	-290	-0-	92	1	2270	2	N	58					203
							64	9									
03	2697	X	2389	-0-	-308	-0-	86	1	2236	2	N	61	176	1			88
							67	9									
04	2610	X	2333	-0-	-277	-0-	84	1	2186	2	N	57					145
							63	9									
*05	2697	N	2458	-0-	-239	-0-	98	1	2277	2	N	75					220
							83	9									
*06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	99	1	2242	2	N	47	174	1			94
							52	9									

KRENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182017 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	85	1	2108	2	N	28					148
							31	9									
02	2156	N	1803	-0-	-353	-0-	70	1	1701	2	N	29					177
							32	9									
03	2232	X	2031	-0-	-201	-0-	74	1	1932	2	N	23	160	1			40
							25	9									
04	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	79	1	2060	2	N	25					65
							28	9									
05	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	89	1	2057	2	N	28					93
							31	9									
*06	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	91	1	2062	2	N	23					117
							25	9									

ROCKING M LAND & CATTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 183676 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4325	-0-	-15	-0-	389	1	3710	2	Y	205	243	1			53
							226	9									
02	3920	X	3887	-0-	-33	-0-	316	1	3345	2	Y	205	152	1			106
							226	9									
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	283	1	3706	2	Y	312	315	1			103
							343	9									
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	269	1	3554	2	Y	122	164	1			61
							134	9									
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	258	1	3827	2	Y	234	205	1			90
							257	9									
*06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	293	1	3820	2	Y	248	221	1			117
							273	9									

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183679 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	596	-0-	-241	-0-	56	1	531	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	47	1	496	2	Y	49	26	1			25
							54	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	48	1	630	2	Y	37	50	1			12
							41	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	46	1	611	2	Y	9	17	1			4
							10	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	666	2	Y	73	49	1			28
							80	9									
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	52	1	682	2	Y	97	79	1			46
							107	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	40	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	30	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	Y	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	427	2	Y	20	12	1			8
							22	9									
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	2	Y	-0-	8	1			-0-

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400

01	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	510	1	4872	2	Y	259	299	1			67
							285	9									
02	4984	X	4767	-0-	-217	-0-	387	1	4097	2	Y	257	191	1			133
							283	9									
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	361	1	4741	2	Y	368	380	1			121
							405	9									
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	328	1	4329	2	Y	143	193	1			71
							157	9									
*05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	293	1	4349	2	Y	266	235	1			102
							293	9									
*06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	308	1	4024	2	Y	289	255	1			137
							318	9									

SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598

01	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	341	1	8472	2	N	79	192	1			132
							87	9									
02	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	262	1	6408	2	N	47					179
							52	9									
03	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	385	1	10060	2	N	80	189	1			70
							88	9									
04	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	421	1	10926	2	N	73					143
							80	9									
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	120	1	2765	2	N	14					157
							15	9									
06	9900	X	1451	-0-	-8449	-0-	61	1	1388	2	N	2					159
							2	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	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-

LOVELL-SHWAB WELL #: 2 RRCID -> 184065 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	15	10	1			5
							17	9									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	20	13	1			8
							22	9									
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-	8	1			-0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	573	-0-	-233	-0-	559	2	14	9	N	13					211
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	283	2	6	9	N	5					216
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	480	2	8	9	N	7					223
04	570	N	163	-0-	-407	-0-	163	2			N	-0-					223
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	789	2	20	9	N	18					241
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	564	2	2	9	N	2	186	1			57

SCHWEINLE WELL #: 8 RRCID -> 185211 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980

01	527	N	422	-0-	-105	-0-	16	1	406	2	N	-0-					14
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	15	1	374	2	N	-0-					14
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	2	N	-0-					14
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	15	1	370	2	N	-0-					14
*05	434	N	346	-0-	-88	-0-	15	1	331	2	N	-0-					14
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	14	1	320	2	N	-0-					14

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 204139 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650

01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	42	1	406	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	Y	21	13	1			11
							23	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	Y	4	14	1			1
							4	9									
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	159	-0-	-111	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-

GLAZE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204143 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924

01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	-0-					15
02	168	N	42	-0-	-126	-0-	1	1	41	2	N	-0-					15
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	4	1	118	2	N	-0-					15
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	6	1	141	2	N	-0-					15
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	N	-0-					15
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	102	2	N	3					18
							3	9									

SCHWEINLE WELL #: 10 RRCID -> 218336 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422

01	6386	X	4788	-0-	-1598	-0-	184	1	4571	2	N	30					210
							33	9									
02	4956	X	4418	-0-	-538	-0-	173	1	4231	2	N	13					223
							14	9									
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	176	1	4603	2	N	21	187	1			57
							23	9									
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	174	1	4502	2	N	25					82
							28	9									
*05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	187	1	4310	2	N	21					103
							23	9									
*06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	189	1	4285	2	N	5					108
							6	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
SCHWEINLE WELL #: 9 RRCID -> 220011 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	14482	-0-	-2940	-0-	552	1	13699	2	N	210	194	1			216
							231	9									
02	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	545	1	13336	2	N	194	190	1			220
							213	9									
03	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	517	1	13508	2	N	202	193	1			229
							222	9									
04	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	483	1	12513	2	N	195	383	1			41
							215	9									
*05	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	589	1	13559	2	N	198	191	1			48
							218	9									
*06	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	565	1	12780	2	N	172	186	1			34
							189	9									

SCHWEINLE WELL #: 11 RRCID -> 224328 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442

01	15965	X	10189	-0-	-5776	-0-	391	1	9710	2	N	80	179	1			68
							88	9									
02	12208	X	7959	-0-	-4249	-0-	310	1	7579	2	N	64					132
							70	9									
03	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	458	1	11970	2	N	124	181	1			75
							136	9									
04	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	356	1	9237	2	N	65					140
							72	9									
05	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	442	1	10190	2	N	71	176	1			35
							78	9									
06	12150	X	9562	-0-	-2588	-0-	402	1	9092	2	N	62					97
							68	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 7 RRCID -> 177324 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11108 - 11594

01	496	N	454	-0-	-42	-0-	36	1	415	3	N	3					85
							3	9									
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	63	1	685	3	N	6	1	8			90
							7	9									
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	77	1	863	3	N	28	11	8			107
							31	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	61	1	676	3	N	15	1	8			121
							17	9									
*05	837	N	778	-0-	-59	-0-	63	1	701	3	N	13	2	8			132
							14	9									
06	930	N	693	-0-	-237	-0-	56	1	627	3	N	9	1	8			140
							10	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 2 RRCID -> 177489 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11446 - 12460

01	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	698	1	7968	3	N	29	191	1			45
							32	9									
02	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	615	1	6681	3	N	29	4	8			70
							32	9									
03	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	662	1	7450	3	N	31	7	8			94
							34	9									
04	8430	X	7863	-0-	-567	-0-	644	1	7190	3	N	26					120
							29	9									
*05	8711	X	8198	-0-	-513	-0-	673	1	7497	3	N	25	1	8			144
							28	9									
06	8430	X	6877	-0-	-1553	-0-	563	1	6292	3	N	20					164
							22	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 4 RRCID -> 177693 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3694	-0-	-119	-0-	296	1	3374	3	N	22	2	8			60
							24	9									
02	3388	X	2115	-0-	-1273	-0-	177	1	1917	3	N	19	9	8			70
							21	9									
03	3751	X	3166	-0-	-585	-0-	256	1	2885	3	N	23	12	8			81
							25	9									
04	3630	X	3524	-0-	-106	-0-	288	1	3221	3	N	14	1	8			94
							15	9									
*05	3689	X	3273	-0-	-416	-0-	268	1	2987	3	N	16	3	8			107
							18	9									
06	3570	X	2612	-0-	-958	-0-	214	1	2388	3	N	9	1	8			115
							10	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 6 RRCID -> 178092 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341

01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	67	1	765	3	N	2	2	8			162
							2	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	109	1	1189	3	N	44	155	1	16	8	35
							48	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	68	1	765	3	N	16	16	8			35
							18	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	84	1	939	3	N	1	1	8			35
							1	9									
*05	1488	N	822	-0-	-666	-0-	68	1	753	3	N	1	1	8			35
							1	9									
*06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	109	1	1217	3	N	1	1	8			35
							1	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 8 RRCID -> 178174 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621

01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	199	1	2267	3	N	74	2	8			109
							81	9									
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	194	1	2109	3	N	78	13	8			174
							86	9									
03	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	182	1	2044	3	N	72	20	8			226
							79	9									
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	209	1	2333	3	N	73	194	1	1	8	104
							80	9									
*05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	229	1	2549	3	N	81	4	8			181
							89	9									
*06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	195	1	2174	3	N	54	182	1	1	8	52
							59	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 3 RRCID -> 178585 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	116	1			13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HEARN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178593 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11466 - 12792

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	146	1			8
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	8	3	46	6	-0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4495	X	3518	-0-	-977	-0-	301	1	3153	3	Y	58	189	1	3	8	57
							64	9									
02	4060	X	3219	-0-	-841	-0-	276	1	2874	3	Y	63	13	8			107
							69	9									
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	444	1	3389	3	Y	80	23	8			164
							88	9									
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	909	1	3923	3	Y	54	195	1	1	8	22
							59	9									
*05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	822	1	3951	3	Y	51	1	8			72
							56	9									
*06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	996	1	4040	3	Y	45					117
							50	9									

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	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	557	1	5834	3	Y	67	8	8			136
							74	9									
02	5936	X	4147	-0-	-1789	-0-	357	1	3722	3	Y	62	29	8			169
							68	9									
03	6727	X	5300	-0-	-1427	-0-	461	1	4741	3	Y	89	40	8			218
							98	9									
04	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	520	1	6267	3	Y	44	182	1	4	8	76
							48	9									
*05	6727	X	6708	-0-	-19	-0-	530	1	6090	3	Y	80	9	8			147
							88	9									
*06	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	562	1	6183	3	Y	46	4	8			189
							51	9									

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	4216	X	4017	-0-	-199	-0-	339	1	3555	3	Y	112					254
							123	9									
02	3808	X	3368	-0-	-440	-0-	286	1	2977	3	Y	95	193	1			156
							105	9									
03	4092	X	3808	-0-	-284	-0-	326	1	3354	3	Y	116	194	1	3	8	75
							128	9									
04	3960	X	3181	-0-	-779	-0-	236	1	2844	3	Y	92					167
							101	9									
*05	4092	X	3159	-0-	-933	-0-	244	1	2804	3	Y	101	188	1			80
							111	9									
06	3900	X	3408	-0-	-492	-0-	275	1	3023	3	Y	100					180
							110	9									

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	5425	X	4994	-0-	-431	-0-	423	1	4431	3	Y	127	180	1	2	8	151
							140	9									
02	4900	X	4266	-0-	-634	-0-	363	1	3776	3	Y	115	193	1	9	8	64
							127	9									
03	5363	X	4779	-0-	-584	-0-	411	1	4226	3	Y	129	14	8			179
							142	9									
04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	392	1	4731	3	Y	127	191	1	1	8	114
							140	9									
*05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	423	1	4860	3	Y	127	2	8			239
							140	9									
*06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	405	1	4461	3	Y	102	188	1	1	8	152
							112	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4991	X	2638	-0-	-2353	-0-	228	1	2388	3	Y	20	4	8			128
							22	9									
02	4508	X	2294	-0-	-2214	-0-	198	1	2061	3	Y	32	19	8			141
							35	9									
03	4991	X	1662	-0-	-3329	-0-	147	1	1511	3	Y	4	4	8			141
							4	9									
04	4590	X	1275	-0-	-3315	-0-	96	1	1153	3	Y	24	1	8			164
							26	9									
*05	3782	X	1447	-0-	-2335	-0-	108	1	1237	3	Y	93	191	1	1	8	65
							102	9									
06	2550	X	838	-0-	-1712	-0-	68	1	752	3	Y	16					81
							18	9									

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180840 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478

01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	107	1	1120	3	Y	53	1	8			124
							58	9									
02	1232	N	1160	-0-	-72	-0-	97	1	1015	3	Y	44	4	8			164
							48	9									
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	127	1	1308	3	Y	67	10	8			221
							74	9									
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	113	1	1361	3	Y	50	190	1	1	8	80
							55	9									
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	108	1	1243	3	Y	147	1	8			226
							162	9									
06	1470	N	552	-0-	-918	-0-	46	1	506	3	Y	-0-	191	1			35

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 181702 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403

01	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	205	1	2147	3	Y	25	5	8			149
							28	9									
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	211	1	2198	3	Y	38	25	8			162
							42	9									
03	2852	X	2549	-0-	-303	-0-	222	1	2290	3	Y	34	24	8			172
							37	9									
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	224	1	2705	3	Y	87	196	1	1	8	62
							96	9									
*05	2728	X	2413	-0-	-315	-0-	190	1	2183	3	Y	36	3	8			95
							40	9									
*06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	246	1	2703	3	Y	60	1	8			154
							66	9									

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 4 RRCID -> 182284 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCKING "M" WELL #: 1 RRCID -> 182414 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10466 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	353	3	Y	3	3	8			8
							3	9									
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	2	3	20	9	Y	18	18	8			8
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	80	1	822	3	Y	29	9	1	24	8	4
							32	9									
04	870	X	226	-0-	-644	-0-	16	1	187	3	Y	21	4	8			21
							23	9									
*05	899	X	661	-0-	-238	-0-	50	1	580	3	Y	28	6	8			43
							31	9									
06	900	X	152	-0-	-748	-0-	12	1	129	3	Y	10					53
							11	9									

SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 182536 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12613 - 12663

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-

DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 183527 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588

01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	51	1	539	3	Y	66	195	1			95
							73	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	44	1	461	3	Y	59					154
							65	9									
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	49	1	504	3	Y	66	186	1			34
							73	9									
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	42	1	512	3	Y	51					85
							56	9									
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	55	1	637	3	Y	56					141
							62	9									
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	42	1	463	3	Y	41	135	1			47
							45	9									

ROCKING "M" WELL #: 4 RRCID -> 183688 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	544	3	Y	5	3	8			24
							6	9									
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	57	1	592	3	Y	11	11	8			24
							12	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	498	3	Y	17	18	1	17	8	6
							19	9									
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	60	1	718	3	Y	2	2	8			6
							2	9									
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	75	1	863	3	Y	9	8	8			7
							10	9									
*06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	87	1	953	3	Y	4	2	8			9
							4	9									

ROCKING "M" WELL #: 2 RRCID -> 184342 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12858 PERF.10452 - 12719

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-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 187053 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					69
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			11

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 187142 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381

01	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	353	1	3698	3	Y	151	193	1	10	8	70
						166	9									
02	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	322	1	3358	3	Y	175	49	8			196
						193	9									
03	4247 X	4173	-0-	-74	-0-	350	1	3600	3	Y	203	196	1	71	8	132
						223	9									
04	4080 X	3980	-0-	-100	-0-	292	1	3526	3	Y	147	195	1	5	8	79
						162	9									
*05	4278 X	3927	-0-	-351	-0-	301	1	3462	3	Y	149	12	8			216
						164	9									
06	4140 X	3895	-0-	-245	-0-	312	1	3437	3	Y	133	191	1	4	8	154
						146	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 9 RRCID -> 193087 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068

01	496 N	37	-0-	-459	-0-	3	1	34	3	N	-0-					78
02	252 N	43	-0-	-209	-0-	4	1	39	3	N	-0-					78
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	62	1	704	3	N	22	7	8			93
						24	9									
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	516	3	N	20	1	8			112
						22	9									
*05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	413	3	N	16	2	8			126
						18	9									
06	750 N	166	-0-	-584	-0-	13	1	147	3	N	5					131
						6	9									

BOSWELL CREEK (FRIO 3100) 10760 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
PRIME OPERATING COMPANY 677770
MONEYWORT WELL #: 1 RRCID -> 215683 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3092 - 3101

01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-	N	-0-	-0-
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-	N	-0-	-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-	N	-0-	-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-	N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BOULDIN LAKE (LOWER FRIO) 10802 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GRISHAM WELL #: 1 RRCID -> 216124 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14319 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1210	1	225	3	N	-0-					262
02	560	N	112	-0-	-448	-0-	47	1	65	3	N	-0-					262
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	60	1	395	3	N	32	182	1			112
							35	9									
04	750	N	119	-0-	-631	-0-	30	1	89	3	N	-0-					112
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	40	1	122	3	N	10					122
							11	9									
06	480	N	70	-0-	-410	-0-	27	1	43	3	N	-0-					122

WYSE WELL #: 2 RRCID -> 217351 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13771 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					88
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	39	1	57	3	Y	3					91
							3	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	10					101
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	89	3	Y	12					113
							13	9									
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	51	1	161	3	Y	-0-	77	1			36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					39

WYSE WELL #: 1 RRCID -> 220325 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 15018 PERF.14111 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					102
02	364	N	98	-0-	-266	-0-	40	1	56	3	Y	2					104
							2	9									
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	30					134
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	30	1	91	3	Y	8					142
							9	9									
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	59	1	183	3	Y	-0-	98	1			44
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	89	1	135	3	Y	29					73
							32	9									

BOWMORE (COOK MOUNTAIN) 10943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
DYBALA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255289 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	#	4474	-0-	-734	-0-	1493	1	2970	2	N	10					127
							11	9									
02	4974	R	4974	-0-	-0-	-0-	1394	1	3574	2	N	5					132
							6	9									
03	5332	#	4852	-0-	-480	-0-	1543	1	3292	2	N	15					147
							17	9									
04	5160	#	4587	-0-	-573	-0-	1493	1	3075	2	N	17					164
							19	9									
05	5518	#	4734	-0-	-784	-0-	1443	1	3278	2	N	12					176
							13	9									
06	5340	#	3772	-0-	-1568	-0-	1443	1	2321	2	N	7	2	8			181
							8	9									

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) 11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
SEBASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36564 R	36564	-0-	-0-	-0-	31878	2	4686	9	N	4260	4274	1			802
02	30721 R	30721	-0-	-0-	-0-	26928	2	3793	9	N	3448	3548	1			702
03	42842	31945	-0-	-10897	-0-	28036	2	3909	9	N	3554	3599	1			657
04	41460	28443	-0-	-13017	-0-	24900	2	3543	9	N	3221	3480	1			398
05	37882 #	26524	-0-	-11358	-0-	23286	2	3238	9	N	2944	2974	1			368
06	35370 #	23361	-0-	-12009	-0-	20085	2	175	4	N	2819	2816	1			371
						3101	9									

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	-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-

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
S.T. 446-L SW WELL #: 3 RRCID -> 146961 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6588 - 6626

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

BRAZOS BEND (YEGUA) 11618 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
MOORE WELL #: RRCID -> 195315 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7838 - 7848

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2010

BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND) 11653 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
STATE TRACT 405-LN/2 SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 224098 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10040 - 10442

01	14477	12793	-0-	-1684	-0-	12780	2	13	9	N	12	11	0			3
02	14308	14308	-0-	-0-	-0-	3566	1	10723	2	N	17	17	0			3
						19	9									
03	13268	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					3
04	12840	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-					3
05	13268	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					3
06	12840	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-					3

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: H 1 RRCID -> 155413 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392

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

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-

BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (-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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

440-L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 149955 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8502 - 8525

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

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

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

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	DELQ PR	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 (-X- SD.) //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
440-L UNIT WELL #: 1F RRCID -> 123867 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7270 - 7280

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

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

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.) //CONT.// 11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 446 (D-2 SD.) 11681 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L N.W. WELL #: 5 RRCID -> 138603 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6668 - 7669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-6692) 11681 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
S. L. 57656 WELL #: 4 L RRCID -> 124273 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6692 - 6709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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.) 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 4 U RRCID -> 040874 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7196

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

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8L RRCID -> 118469 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 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	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 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276

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 (-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

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 446L SW-4 (M15C) 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
STATE LEASE 103229 WELL #: 1 L RRCID -> 235779 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7250 - 7310

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

CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
S.T. 446L SW, SHELL S.T. 77323 WELL #: 3 RRCID -> 104741 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6924 - 6952

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND) 11694 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
BRAZOS BLOCK 479-L WELL #: 2 RRCID -> 162016 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7508 - 7542

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	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
DENVER ENERGY EXPLORATION,LLC 216456
JULIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 179226 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2015 - 2053

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DFG OIL & GAS, LLC 216726
NURSERY WELL #: 2 RRCID -> 180990 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 1799 - 1803

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
ENERTECH RESOURCES, INC. 253153
BESSIE CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198288 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3648 PERF. 911 - 916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
LEWIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 178816 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2371 - 2373

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

HARRISON ET AL WELL #: 13 RRCID -> 196139 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 1740 - 1745

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

MCCORMICK WELL #: 33 RRCID -> 224266 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 1870 - 1873

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

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

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

JR RESOURCES, INC. 427770
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 127512 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 1891 - 1897

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 CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
LOW BURGHER WELL #: 2 RRCID -> 202083 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 2198 - 2200

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
STOWE WELL #: 2 RRCID -> 186936 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1029 - 1033

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-

STOWE WELL #: 1 RRCID -> 188225 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1184 - 1200

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-

KOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 193890 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 527 - 537

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-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
KOOMEY WELL #: 6 RRCID -> 209011 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 1114 - 1117

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

KOOMEY WELL #: 1A RRCID -> 211942 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 589 - 592

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-

R.T.C. RESOURCES, L.P. 687019
SODOLAK, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 213864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 1780 - 1785

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SODOLAK, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 219434 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1708 - 1734

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

STANOTEX, LLC 813990
WEIDO WELL #: 1 RRCID -> 203010 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 889 - 891

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

WAPITI OPERATING, LLC 895805
KURATI WELL #: 2W RRCID -> 178879 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2538 - 2768

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
CHICHA WELL #: 1 RRCID -> 178882 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2742 - 2784

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

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-

WEIDO WELL #: 6 RRCID -> 181164 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1062 - 1064

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
MARTIN WELL #: 33 RRCID -> 197859 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1658 - 1660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 N/A TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3455 - 3554

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-

WEIDO WELL #: 12 RRCID -> 207706 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 3578 PERF. 1487 - 1490

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	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-

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-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
WILPITZ HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 242441 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2130 - 2146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MC CORMICK WELL #: 6 RRCID -> 179994 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2860 - 2865

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-

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

PETERS PETROLEUM CORPORATION 658364
MINNS WELL #: 1 RRCID -> 180262 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2110 - 2150

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-

BROUSSARD, S. (NODOSARIA 2ND) 12367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ATCO PROD. CO., INC. 036050
CRTI/MCCLEOD-GILBERT 1ST CITY WELL #: 1 RRCID -> 128868 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9196 - 9324

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROUSSARD, S. (NODOSARIA 2ND) //CONT.// 12367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ATCO PROD. CO., INC. //CONT.// 036050
MCLEOD, GILBERT-1ST CITY WELL #: 2 RRCID -> 156978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8322 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUCE ROY (YEGUA) 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
HILL WELL #: 1 RRCID -> 221669 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7321 - 7732

01	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					141
02	532 X	239	-0-	-293	-0-	239	2			N	-0-					141
03	589 X	378	-0-	-211	-0-	378	2			N	-0-					141
04	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					141
05	589 X	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					141
06	570 X	368	-0-	-202	-0-	368	2			N	-0-					141

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RASMUSSEN WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716

01	5549 X	4985	-0-	-564	-0-	4942	2	43	9	N	39					223
02	5012 X	3252	-0-	-1760	-0-	3219	2	33	9	N	30	189	1			64
03	5208 X	4757	-0-	-451	-0-	4701	2	56	9	N	51					115
04	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6377	2	58	9	N	53					168
05	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6217	2	58	9	N	53					221
06	4830 X	3529	-0-	-1301	-0-	3486	2	43	9	N	39					260

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718

01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	995	2	10	9	N	9					74
02	812 N	390	-0-	-422	-0-	380	2	10	9	N	9					83
03	1116 N	795	-0-	-321	-0-	783	2	12	9	N	11					94
04	960 N	838	-0-	-122	-0-	825	2	13	9	N	12					106
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	771	2	13	9	N	12					118
*06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2					120

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RASMUSSEN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133846 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719

01	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	1141	2	22	9	N	20					85
02	1316 N	1220	-0-	-96	-0-	1214	2	6	9	N	5					90
03	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1226	2	11	9	N	10					100
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	2	6	9	N	5					105
05	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	1158	2	6	9	N	5					110
06	1200 N	951	-0-	-249	-0-	948	2	3	9	N	3					113

BRUCE ROY (YEGUA) //CONT.// 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY 891175
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 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	5146	X	4590	-0-	-556	-0-	408	1	4120	2	Y	56					126
							62	9									
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	415	1	4952	2	Y	109	181	1			54
							120	9									
03	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	439	1	4702	2	Y	83					137
							91	9									
04	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	399	1	4597	2	Y	76	105	1			108
							84	9									
05	6076	X	5643	-0-	-433	-0-	458	1	5107	2	Y	71					179
							78	9									
06	5880	X	4769	-0-	-1111	-0-	455	1	4266	2	Y	44					223
							48	9									

RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 235539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735

01	2263	X	1906	-0-	-357	-0-	172	1	1734	2	Y	-0-					-0-
02	2044	X	1869	-0-	-175	-0-	145	1	1724	2	Y	-0-					-0-
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	181	1	1946	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	141	1	1621	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	162	1	1812	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1508	-0-	-562	-0-	145	1	1363	2	Y	-0-					-0-

BRYAN (GEORGETOWN) 12697 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CHEYENNE WELL #: 1HT RRCID -> 161253 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 13808 PERF.10521 - 13808

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-

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	5766	#	4685	-0-	-1081	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
02	5395	R	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
03	5933	R	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
04	5580	#	5068	-0-	-512	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
05	5983	#	5124	-0-	-859	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
06	5790	#	4939	-0-	-851	-0-	4939	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	7874	#	4880	-0-	-2994	-0-	4824	2	56	9	N	51					119
02	5348	#	3940	-0-	-1408	-0-	3901	2	39	9	N	35					154
03	5921	#	5209	-0-	-712	-0-	5156	2	53	9	N	48					202
04	5116	R	5116	-0-	-0-	-0-	5079	2	37	9	N	34	190	1			46
05	4867	#	3614	-0-	-1253	-0-	3578	2	36	9	N	33					79
06	5040	#	4331	-0-	-709	-0-	4297	2	34	9	N	31					110

BUCKEYE, WEST (7900) 12915 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FAMCOR OIL, INC. 261273
KRIEGER, ROOTH WELL #: 1 RRCID -> 169889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8271 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BUCKS BAYOU (CIB-10) 12955 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 195669 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12191

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
EOG RESOURCES, INC. 253162
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 177130 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372

01	5704 X	3118	-0-	-2586	-0-	378	1	2711	2	Y	26					277
						29	9									
02	5152 X	2883	-0-	-2269	-0-	418	1	2437	2	Y	25	123	1			179
						28	9									
03	3658 X	3009	-0-	-649	-0-	535	1	2350	2	Y	113	235	1			57
						124	9									
04	3450 X	3156	-0-	-294	-0-	486	1	2652	2	Y	16					73
						18	9									
05	3193 X	3029	-0-	-164	-0-	481	1	2523	2	Y	23					96
						25	9									
06	3090 X	2873	-0-	-217	-0-	504	1	2326	2	Y	39					135
						43	9									

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179728 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403

01	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	1219	1	8732	2	Y	3					37
						3	9									
02	7868 X	6970	-0-	-898	-0-	1021	1	5947	2	Y	2	16	1			23
						2	9									
03	12927 X	5256	-0-	-7671	-0-	973	1	4274	2	Y	8	27	1			4
						9	9									
04	12510 X	6513	-0-	-5997	-0-	1008	1	5504	2	Y	1					5
						1	9									
05	12927 X	6682	-0-	-6245	-0-	1069	1	5611	2	Y	2					7
						2	9									
06	9630 X	5558	-0-	-4072	-0-	989	1	4566	2	Y	3					10
						3	9									

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	166	1	14981	2	Y	-0-					118
02	14812	X	14080	-0-	-732	-0-	150	1	13930	2	Y	-0-					118
03	16802	X	13618	-0-	-3184	-0-	159	1	13459	2	Y	-0-	44	1			74
04	16260	X	12593	-0-	-3667	-0-	151	1	12442	2	Y	-0-					74
05	15593	X	12538	-0-	-3055	-0-	156	1	12378	2	Y	4					78
							4	9									
06	15090	X	11690	-0-	-3400	-0-	149	1	11530	2	Y	10					88
							11	9									

BASS GU WELL #: 1 RRCID -> 185846 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058

01	1333	X	878	-0-	-455	-0-	10	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	1036	X	923	-0-	-113	-0-	13	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	543	-0-	-480	-0-	7	1	536	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	716	-0-	-124	-0-	7	1	709	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	343	-0-	-680	-0-	4	1	339	2	Y	-0-					-0-
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	9	1	666	2	Y	-0-					-0-

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105

01	10106	X	7366	-0-	-2740	-0-	144	1	7218	2	Y	4					78
							4	9									
02	9128	X	6055	-0-	-3073	-0-	139	1	5913	2	Y	3	34	1			47
							3	9									
03	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	256	1	14622	2	Y	38	66	1			19
							42	9									
04	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	214	1	11898	2	Y	4					23
							4	9									
05	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	214	1	10979	2	Y	6					29
							7	9									
*06	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	214	1	10057	2	Y	9					38
							10	9									

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 190214 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966

01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	18	1	1627	2	Y	-0-					71
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	21	1	1947	2	Y	-0-					71
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	24	1	2068	2	Y	-0-	26	1			45
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	24	1	1959	2	Y	-0-					45
05	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	25	1	1980	2	Y	1					46
							1	9									
06	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	25	1	1907	2	Y	5					51
							6	9									

BASS GU WELL #: 2 RRCID -> 229708 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 12984

01	6510	X	4924	-0-	-1586	-0-	57	1	4855	2	Y	11	41	1			4
							12	9									
02	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	82	1	5867	2	Y	5					9
							6	9									
03	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	75	1	5675	2	Y	8	7	1			10
							9	9									
04	5400	X	3584	-0-	-1816	-0-	35	1	3547	2	Y	2	6	1			6
							2	9									
05	5580	X	3131	-0-	-2449	-0-	35	1	3092	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
06	5400	X	4454	-0-	-946	-0-	59	1	4392	2	Y	3					5
							3	9									

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 233773 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7068	-0-	-1116	-0-	1001	1	6064	2	Y	3					122
							3	9									
02	7392	X	5926	-0-	-1466	-0-	1148	1	4776	2	Y	2					124
							2	9									
03	7998	X	3395	-0-	-4603	-0-	770	1	2603	2	Y	20					144
							22	9									
04	7740	X	2364	-0-	-5376	-0-	777	1	1576	2	Y	10	125	1			29
							11	9									
05	7998	X	2433	-0-	-5565	-0-	485	1	1948	2	Y	-0-					29
06	6840	X	2004	-0-	-4836	-0-	414	1	1590	2	Y	-0-					29

UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235008 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12814 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7504	-0-	-1827	-0-	1062	1	6434	2	Y	7					222
							8	9									
02	7896	X	3759	-0-	-4137	-0-	728	1	3028	2	Y	3					225
							3	9									
03	7192	X	1787	-0-	-5405	-0-	403	1	1363	2	Y	19					244
							21	9									
04	6960	X	3767	-0-	-3193	-0-	1233	1	2502	2	Y	29	212	1			61
							32	9									
05	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	1592	1	6393	2	Y	-0-					61
06	6960	X	6425	-0-	-535	-0-	1328	1	5097	2	Y	-0-					61

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	7378	X	5224	-0-	-2154	-0-	56	1	4733	2	Y	395	587	1			146
							435	9									
02	6664	X	4238	-0-	-2426	-0-	56	1	4013	2	Y	154					300
							169	9									
03	6696	X	6477	-0-	-219	-0-	80	1	6046	2	Y	319	236	1			383
							351	9									
04	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	72	1	7332	2	Y	242	250	1			375
							266	9									
05	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	77	1	6862	2	Y	271	494	1			152
							298	9									
*06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	83	1	6246	2	Y	213					365
							234	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASS GU WELL #: 5 RRCID -> 249824 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110205	X	84609	-0-	-25596	-0-	985	1	83430	2	Y	176	238	1			65
							194	9									
02	97552	X	70242	-0-	-27310	-0-	967	1	69201	2	Y	67					132
							74	9									
03	91946	X	82220	-0-	-9726	-0-	1074	1	81027	2	Y	108	104	1			136
							119	9									
04	108692	X	108692	-0-	-0-	-0-	1062	1	107533	2	Y	88	88	1			136
							97	9									
05	100768	X	100768	-0-	-0-	-0-	1121	1	99538	2	Y	99	180	1			55
							109	9									
06	81870	X	79372	-0-	-2498	-0-	1046	1	78251	2	Y	68					123
							75	9									

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	12245	X	11515	-0-	-730	-0-	126	1	11389	2	Y	-0-					284
02	11060	X	10194	-0-	-866	-0-	109	1	10085	2	Y	-0-					284
03	15469	X	10826	-0-	-4643	-0-	126	1	10700	2	Y	-0-	106	1			178
04	11130	X	10450	-0-	-680	-0-	125	1	10325	2	Y	-0-					178
05	11501	X	10363	-0-	-1138	-0-	129	1	10224	2	Y	9					187
							10	9									
06	11130	X	9871	-0-	-1259	-0-	126	1	9717	2	Y	25					212
							28	9									

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 257935 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.12715 - 12756

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3958	-0-	858	858	904	1	3054	2	Y	-0-					-0-
04	858	X	-0-	-0-	-858	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

BUNA, NORTH (YEGUA #4) 13287 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
RICHARDSON, HARDY WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005

01	124	N	58	-0-	-66	-0-	8	1	50	2	Y	-0-					510
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	Y	-0-					510
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					510
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	Y	2					512
							2	9									
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					512
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					512

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) 13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
BP AMERICA A-17 WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592

01	2480	#	2227	-0-	-253	-0-	2195	3	32	9	Y	29	29	1			114
02	2128	#	1557	-0-	-571	-0-	1543	3	14	9	Y	13	19	1			108
03	2325	#	1601	-0-	-724	-0-	1540	3	61	9	Y	55	39	1			124
04	2250	#	2132	-0-	-118	-0-	2098	3	34	9	Y	31	43	1			112
05	2325	#	2124	-0-	-201	-0-	2100	3	24	9	Y	22	22	1			112
06	2160	#	2122	-0-	-38	-0-	2100	3	22	9	Y	20	43	1			89

BUNA, WEST (WILCOX) 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
HANKAMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 118170 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743

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-

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-					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

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
HANKAMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 119194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	415	3	68	9	Y	62					176
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	340	3	53	9	Y	48					224
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	300	3	67	9	Y	61	189	1			96
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	336	3	63	9	Y	57					153
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	300	3	58	9	Y	53					206
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	300	3	50	9	Y	45	190	1			61

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400

01	958	X	958	-0-	-0-	-0-	103	3	855	9	N	777	989	1			173
02	944	X	944	-0-	-0-	-0-	108	3	836	9	N	760	588	1			345
03	930	X	801	-0-	-129	-0-	100	3	701	9	N	637	599	1			383
04	930	X	746	-0-	-184	-0-	82	3	664	9	N	604	564	1			423
05	1054	X	873	-0-	-181	-0-	80	3	793	9	N	721	953	1			191
06	1020	X	842	-0-	-178	-0-	80	3	762	9	N	693	579	1			305

TEMPLE EASTEX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123117 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11030 - 11045

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-

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995

01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	416	3	81	9	Y	74	57	1			75
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	358	3	55	9	Y	50	76	1			49
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	350	3	78	9	Y	71	29	1			91
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	380	3	85	9	Y	77	85	1			83
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	400	3	85	9	Y	77	107	1			53
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	400	3	75	9	Y	68	62	1			59

SANTA FE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046

01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	780	3	66	9	Y	60	47	1			56
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	702	3	65	9	Y	59	89	1			26
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	700	3	57	9	Y	52	34	1			44
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	699	3	76	9	Y	69	75	1			38
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	700	3	84	9	Y	76	95	1			19
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	700	3	88	9	Y	80	55	1			44

ARCO FEE SEC. 83 WELL #: 1 RRCID -> 126181 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049

01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	591	3	146	9	Y	133	103	1			74
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	529	3	118	9	Y	107	162	1			19
03	713	N	640	-0-	-73	-0-	500	3	140	9	Y	127	63	1			83
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	553	3	130	9	Y	118	129	1			72
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	550	3	130	9	Y	118	163	1			27
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	550	3	131	9	Y	119	95	1			51

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 2R RRCID -> 127227 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052

01	21034	X	21034	-0-	-0-	-0-	19164	3	1870	9	N	1700	1722	1			455
02	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	16817	3	1623	9	N	1475	1525	1			405
03	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	16800	3	1164	9	N	1058	952	1			511
04	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	13087	3	1341	9	N	1219	1335	1			395
05	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	13000	3	1584	9	N	1440	1526	1			309
*06	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	13000	3	1510	9	N	1373	1295	1			387

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
HANKAMER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 127976 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10991 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	638	3	95	9	Y	86	86	1			41
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	574	3	190	9	Y	173	199	1			15
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	550	3	154	9	Y	140	100	1			55
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	606	3	161	9	Y	146	103	1			98
05	837	N	756	-0-	-81	-0-	600	3	156	9	Y	142	213	1			27
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	600	3	152	9	Y	138	109	1			56

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 4 RRCID -> 128226 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 ELLERY WELL #: 1 RRCID -> 129902 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11020 - 11034

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

ARCO FEE SILSBEE WELL #: 9 RRCID -> 132536 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 5398 - 5440

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-

ARCO FEE SECTION 83 WELL #: 2 RRCID -> 185585 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	T. A.		-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

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

01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3515	3	411	9	N	374	370	1			157
02	3444	X	3083	-0-	-361	-0-	2746	3	337	9	N	306	368	1			95
03	4216	X	3048	-0-	-1168	-0-	2700	3	348	9	N	316	190	1			221
04	4080	X	1734	-0-	-2346	-0-	1513	3	221	9	N	201	190	1			232
05	4185	X	1685	-0-	-2500	-0-	1500	3	185	9	N	168	181	1			219
06	3810	X	1612	-0-	-2198	-0-	1500	3	112	9	N	102	179	1			142

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
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	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3083	3	514	9	Y	467	362	1			205
02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	2677	3	471	9	Y	428	633	1			-0-
03	3627 X	2985	-0-	-642	-0-	2500	3	485	9	Y	441	244	1			197
04	3510 X	3233	-0-	-277	-0-	2762	3	471	9	Y	428	469	1			156
05	3627 X	3181	-0-	-446	-0-	2700	3	481	9	Y	437	591	1			2
06	3480 X	3141	-0-	-339	-0-	2700	3	441	9	Y	401	345	1			58

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP FEE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 230854 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 12612

01	1271 N	1058	-0-	-213	-0-	628	1	270	3	Y	145	195	1			159
						160	9									
02	1148 N	875	-0-	-273	-0-	567	1	178	3	Y	118					277
						130	9									
03	1271 X	926	-0-	-345	-0-	628	1	159	3	Y	126	193	1			210
						139	9									
04	1230 X	900	-0-	-330	-0-	608	1	150	3	Y	129	195	1			144
						142	9									
05	1085 X	919	-0-	-166	-0-	628	1	169	3	Y	111	190	1			65
						122	9									
06	1020 X	735	-0-	-285	-0-	608	1	40	3	Y	79					144
						87	9									

BUNA, WEST (YEGUA) 13292 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
DIAMOND SWD WELL #: 1 RRCID -> 121749 COMPL. DATE 04/12/1990 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 5115 - 5155

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
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
BP AMERICA A-38 WELL #: 1 RRCID -> 216314 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468

01	11439 #	9479	-0-	-1960	-0-	9092	3	387	9	Y	352	352	1			13
02	9800 #	6547	-0-	-3253	-0-	6380	3	167	9	Y	152	165	1			-0-
03	10354 #	6806	-0-	-3548	-0-	6300	3	506	9	Y	460	330	1			130
04	9570 #	6335	-0-	-3235	-0-	6085	3	250	9	Y	227	323	1			34
05	9889 #	6281	-0-	-3608	-0-	6000	3	281	9	Y	255	163	1			126
06	9180 #	6268	-0-	-2912	-0-	6000	3	268	9	Y	244	322	1			48

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 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388	N	NO RPT		-0-

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) 14064 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
KERR-MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 211128 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14437 - 14527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	87	1	1777	2	N	43	1	8			154
						47	9									
02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	180	1	3888	2	N	178					332
						196	9									
03	5394 X	3473	-0-	-1921	-0-	229	1	2963	2	N	255	4	8			583
						281	9									
04	5220 X	719	-0-	-4501	-0-	30	1	539	2	N	136	402	1	1	8	316
						150	9									
*05	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	120	383	1	1	8	52
06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					52

KERR-MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027

01	61736 X	61736	-0-	-0-	-0-	310	1	57779	2	N	3315	3204	1	1	8	743
						3647	9									
02	56130 X	56130	-0-	-0-	-0-	280	1	52706	2	N	2858	2699	1			902
						3144	9									
03	61355 X	61355	-0-	-0-	-0-	310	1	58277	2	N	2516	2742	1	1	8	675
						2768	9									
04	58067 X	58067	-0-	-0-	-0-	300	1	54318	2	N	3135	2966	1	1	8	843
						3449	9									
05	62270 X	62270	-0-	-0-	-0-	310	1	58550	2	N	3100	3227	1	1	8	715
						3410	9									
*06	59602 X	59602	-0-	-0-	-0-	300	1	56196	2	N	2824	2987	1	1	8	551
						3106	9									

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
IMPERIAL WELL #: 1 RRCID -> 244402 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13882 - 13920

01	2046 X	1711	-0-	-335	-0-	1599	2	112	9	N	102					159
02	1764 X	1295	-0-	-469	-0-	1198	2	97	9	N	88					247
03	1984 X	1720	-0-	-264	-0-	1610	2	110	9	N	100	190	1			157
04	1920 X	1523	-0-	-397	-0-	1426	2	97	9	N	88					245
05	1984 X	1320	-0-	-664	-0-	1220	2	100	9	N	91	196	1			140
06	1650 X	1630	-0-	-20	-0-	1497	2	133	9	N	121					261

CIMAREX ENERGY CO. 153438
KERR-MCGEE WELL #: 3 RRCID -> 230364 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670

01	13516 X	10986	-0-	-2530	-0-	412	1	7845	2	N	2481	2347	1			899
						2729	9									
02	12208 X	10305	-0-	-1903	-0-	372	1	7263	2	N	2427	2715	1			611
						2670	9									
03	15717 X	11930	-0-	-3787	-0-	399	1	8393	2	N	2853	2986	1	1	8	477
						3138	9									
04	13860 X	10727	-0-	-3133	-0-	375	1	7547	2	N	2550	2488	1			539
						2805	9									
05	13516 X	10660	-0-	-2856	-0-	350	1	7581	2	N	2481	2475	1			545
						2729	9									
06	11550 X	10019	-0-	-1531	-0-	327	1	7204	2	N	2262	1725	1			1082
						2488	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

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

OKINAWA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 191205 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

CABALLO (PRAIRIE BELL) 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
HEFFLEY WELL #: 2 RRCID -> 262305 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11505

01	2666 X	1066	-0-	-1600	-0-	1056	2	10	9	N	9					264
02	2352 X	1115	-0-	-1237	-0-	1097	2	18	9	N	16					280
03	2108 X	1250	-0-	-858	-0-	1228	2	22	9	N	20					300
04	1830 X	1576	-0-	-254	-0-	1561	2	15	9	N	14					314
05	1519 X	1082	-0-	-437	-0-	1082	2			N	-0-					314
*06	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					314

GLASSCOCK E WELL #: 1 RRCID -> 266494 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672

01	58714 X	36532	-0-	-22182	-0-	35301	2	1231	9	N	1119	1055	1			510
02	53032 X	33341	-0-	-19691	-0-	32317	2	1024	9	N	931	1057	1			384
03	58714 X	34562	-0-	-24152	-0-	33543	2	1019	9	N	926	876	1			434
04	30323 X	30323	-0-	-0-	-0-	29441	2	882	9	N	802	699	1			537
05	38719 X	27852	-0-	-10867	-0-	26949	2	903	9	N	821	886	1			472
06	35730 X	24498	-0-	-11232	-0-	23735	2	763	9	N	694	686	1			480

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810

01	15283 X	13836	-0-	-1447	-0-	13536	2	300	9	N	273	353	1			349
02	13804 X	13086	-0-	-718	-0-	12834	2	252	9	N	229	351	1			227
03	14942 X	13570	-0-	-1372	-0-	13318	2	252	9	N	229					456
04	13380 X	11638	-0-	-1742	-0-	11342	2	296	9	N	269	346	1			379
05	14477 X	11901	-0-	-2576	-0-	11630	2	271	9	N	246	347	1			278
06	14010 X	11336	-0-	-2674	-0-	11066	2	270	9	N	245	344	1			179

CABALLO (PRAIRIE BELL) //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 259674 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

CONNOR WELL #: 2 RRCID -> 263398 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3197	-0-	-275	-0-	3042	2	155	9	N	141	178	1			160
02	3136	X	2869	-0-	-267	-0-	2744	2	125	9	N	114	175	1			99
03	3317	X	3058	-0-	-259	-0-	2919	2	139	9	N	126	175	1			50
04	3090	X	2816	-0-	-274	-0-	2685	2	131	9	N	119					169
05	3193	X	2603	-0-	-590	-0-	2486	2	117	9	N	106	172	1			103
*06	3090	X	2569	-0-	-521	-0-	2456	2	113	9	N	103	172	1			34

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	7719	X	7046	-0-	-673	-0-	6845	2	201	9	N	183					262
02	6972	X	6568	-0-	-404	-0-	6427	2	141	9	N	128	174	1			216
03	7192	X	6455	-0-	-737	-0-	6303	2	152	9	N	138	181	1			173
04	6960	X	6174	-0-	-786	-0-	5995	2	179	9	N	163	175	1			161
05	7192	X	5812	-0-	-1380	-0-	5572	2	240	9	N	218	169	1			210
06	6960	X	5910	-0-	-1050	-0-	5759	2	151	9	N	137	172	1			175

JOE POTTER WELL #: 1 RRCID -> 267226 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15862	-0-	15862	192814	15311	2	551	9	N	501	528	1			161
02	0	W	15993	-0-	15993	208807	15499	2	494	9	N	449	349	1			261
03	0	W	17315	-0-	17315	226122	16724	2	591	9	N	537	526	1			272
04	0	W	16429	-0-	16429	242551	15920	2	509	9	N	463	531	1			204
05	0	W	15293	-0-	15293	257844	14787	2	506	9	N	460	523	1			141
06	0	W	14313	-0-	14313	272157	13862	2	451	9	N	410	344	1			207

CABALLO (FRIO) 14418 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
RUTTA WELL #: 1 RRCID -> 259677 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3242 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	2847	-0-	-6980	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	-0-	-0-	-8876	-0-					N	-0-					-0-
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-

CADWALLADER (200) 14569 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS,INC 566395
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 124954 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 200 PERF. 179 - 200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

CADWALLADER (200) //CONT.// 14569 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC 848243
SAMUEL, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124531 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (GEORGETOWN) 14710 660 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BURLESON
CML EXPLORATION, LLC 120648
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 214539 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9512 - 18160

01	1178 N	657	-0-	-521 B	-0-	653	2	4	9	N	4					245
02	812 N	56	-0-	-756 B	-0-	54	2	2	9	N	2	189	1			58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1111	172	-0-	-939 B	-939	172	2			N	-0-					58
04	1440	5	-0-	-1435 B	-2374	5	2			N	-0-					58
05	1488	140	-0-	-1348 B	-3722	116	2	24	9	N	22					80
06	0	87	-0-	87 B	-3635	87	2			N	-0-					80

URSA OPERATING COMPANY LLC 879262
DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263817 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8560 - 17540

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-

CALEB (5TH COCKFIELD) 14725 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
THE REAL DEAL WELL #: 1 RRCID -> 264840 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5447 - 5451

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/30/2012

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

01	15624	50	-0-	-15574	-0-	37	1	13	9	N	12					179
02	12852 #	4030	-0-	-8822	-0-	6	1	4021	3	N	3					182
						3	9									
03	14229 #	12169	-0-	-2060	-0-	14	1	12153	3	N	2					184
						2	9									
04	12505 R	12505	-0-	-0-	-0-	15	1	12490	3	N	-0-					184
05	9946 R	9946	-0-	-0-	-0-	15	1	9931	3	N	-0-					184
06	11790 #	5551	-0-	-6239	-0-	13	1	5538	3	N	-0-					184

CALLIS (FRIO 4300) 14873 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
GOFF, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 179689 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4243 - 4246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	T. A.	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	DLQ G-10	749	-0-	749	126302	749	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	487	-0-	487	126789	487	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	495	-0-	495	127284	495	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	127284					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	127284					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	127284					N	NO RPT					-0-

CALLIS (FRIO 5170) 14873 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
ILSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263893 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153

01	3162 #	2783	-0-	-379	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
02	2828 #	1920	-0-	-908	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
03	3987 R	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
04	2700 #	2054	-0-	-646	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05	3178 R	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	3870 #	2013	-0-	-1857	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

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

01	217 #	97	-0-	-120	-0-	86	2	11	9	N	10					173
02	196 #	44	-0-	-152	-0-	27	2	17	9	N	15					188
03	842 R	842	-0-	-0-	-0-	666	2	176	9	N	160					348
04	300 #	57	-0-	-243	-0-	24	2	33	9	N	30	327	1			51
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					51
06	810 #	102	-0-	-708	-0-	102	2			N	-0-					51

CAMP HULEN (MIDDLE FRIO SD.) 15101 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EARTHSTONE ENERGY,INC. 237742
PIDCO WELL #: 2 RRCID -> 213180 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13142 - 13174

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

CAMP HULEN, W. (FRIO 8900) 15105 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. 448039
BATCHELDER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 250060 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8856 - 8860

01	22529	22529	-0-	-0-	135275	22402	2	127	9	N	115					195
02	20438	20438	-0-	-0-	135275	20360	2	78	9	N	71	178	1			88
03	15386	15386	-0-	-0-	135275	15272	2	114	9	N	104					192
04	16733	16733	-0-	-0-	135275	16650	2	83	9	N	75					267
05	15040	14989	-0-	-51	135224	14989	2			N	-0-	178	1			89
*06	10239	10239	-0-	-0-	135224	10167	2	72	9	N	65					154

CAMPTOWN (5200 FRIO) 15190 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
DOMINION OPERATING, LLC 222287
HARTBURG WELL #: 1 RRCID -> 144365 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5242 - 5248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PRIME OPERATING COMPANY 677770
HANKAMER, EARL C., ET AL -B- WELL #: 20 RRCID -> 035182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4835 - 4845

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	7626 #	6286	-0-	-1340	-0-	71	1	6215	2	Y	-0-					-0-
02	6440 #	4042	-0-	-2398	-0-	46	1	3996	2	Y	-0-					-0-
03	6169 #	4790	-0-	-1379	-0-	69	1	4721	2	Y	-0-					-0-
04	6090 #	4243	-0-	-1847	-0-	62	1	4181	2	Y	-0-					-0-
05	6293 #	3124	-0-	-3169	-0-	37	1	3087	2	Y	-0-					-0-
06	6090 #	3501	-0-	-2589	-0-	61	1	3440	2	Y	-0-					-0-

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

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	8711 X	8551	-0-	-160	-0-	292	1	8005	2	Y	231	20	8					398
						254	9											
02	8008 X	7865	-0-	-143	-0-	280	1	7370	2	Y	195	209	1	3	8			381
						215	9											
03	8866 X	8528	-0-	-338	-0-	310	1	7943	2	Y	250	205	1	20	8			406
						275	9											
04	8580 X	7933	-0-	-647	-0-	300	1	7373	2	Y	236	203	1	21	8			418
						260	9											
05	8742 X	8293	-0-	-449	-0-	307	1	7746	2	Y	218	257	1	10	8			369
						240	9											
06	8430 X	8043	-0-	-387	-0-	300	1	7512	2	Y	210	191	1	17	8			371
						231	9											

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE "C" WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	14B DENY	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 #: 1ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11173 - 11179

01	94736 X	94736	-0-	-0-	-0-	310	1	92577	2	N	1681	1367	1					601
						1849	9											
02	86386 X	86386	-0-	-0-	-0-	249	1	84466	2	N	1519	1519	1					601
						1671	9											
03	90261 X	90261	-0-	-0-	-0-	310	1	87637	2	N	2104	2145	1	1	8			559
						2314	9											
04	93098 X	93098	-0-	-0-	-0-	297	1	91130	2	N	1519	1538	1	1	8			539
						1671	9											
05	90368 X	90368	-0-	-0-	-0-	310	1	88214	2	N	1676	1877	1	1	8			337
						1844	9											
*06	88205 X	88205	-0-	-0-	-0-	300	1	86009	2	N	1724	1783	1	1	8			277
						1896	9											

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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5194

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-

NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5173 - 5182

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

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.) 15407 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
HAWKINS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 175521 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-1, 1T) 15491 018 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 12 RRCID -> 128227 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2850 - 2856

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-

CAPLEN (FB-2, 5-X) 15491 321 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 180807 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 9703

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
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 169205 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6733 - 6737

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
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 14 RRCID -> 147858 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 3756 - 3762

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-

CAPLEN (FB-3, 2-BC) 15491 591 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CAVERN CONSULTANTS, INC. 140542
SIMPTON WELL #: 6 RRCID -> 146787 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5918 - 5922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-3,2-Z1) 15491 686 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CAVERN CONSULTANTS, INC. 140542
SIMPTON WELL #: 3 RRCID -> 105710 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5015 - 5020

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-3A, 2-W) 15491 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 183813 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4544 - 4552

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-

CAPLEN (FB-8, MIOCENE) 15491 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
HUMPHREYS WELL #: 7 RRCID -> 146786 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 3677 - 3683

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

CARLOS (QUEEN CITY) 15682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRIMES
KEMICK, JEROME G. 455180
MEITZEN, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 071176 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2737 - 2740

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-

CARL REYNOLDS (2460) 15700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 208179 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2486 - 2488

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

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

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-

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

01	2759 #	1202	-0-	-1557	-0-	432	1	733	2	N	34					104
						37	9									
02	2492 #	1107	-0-	-1385	-0-	408	1	668	2	N	28					132
						31	9									
03	1984 #	1537	-0-	-447	-0-	480	1	1005	2	N	47					179
						52	9									
04	1920 #	1431	-0-	-489	-0-	456	1	931	2	N	40	175	1			44
						44	9									
05	1984 #	1684	-0-	-300	-0-	528	1	1105	2	N	46					90
						51	9									
06	1500 #	1211	-0-	-289	-0-	408	1	761	2	N	38					128
						42	9									

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

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-

CARROLL (8600) 15948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201778 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041

01	3007 #	2383	-0-	-624	-0-	2150	2	233	9	N	212	369	0	16	8	35
02	2716 #	2334	-0-	-382	-0-	2137	2	197	9	N	179	14	8			200
03	3007 #	2638	-0-	-369	-0-	2370	2	268	9	N	244	375	0	18	8	51
04	2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	2496	2	213	9	N	194					245
05	2573 #	2522	-0-	-51	-0-	2310	2	212	9	N	193	172	0	6	8	260
06	2550 #	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					260

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	124	1	195	3	N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	68	1	125	3	N	-0-					-0-
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	81	1	116	3	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	109	1	191	3	N	-0-					-0-
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	127	1	213	3	N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO (YEGUA #5) 16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ARCO HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 175622 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	407	1	2167	3	N	8					167
							9	9									
02	1736	X	1670	-0-	-66	-0-	291	1	1373	3	N	5					172
							6	9									
03	2511	X	1799	-0-	-712	-0-	364	1	1435	3	N	-0-					172
04	2490	X	1631	-0-	-859	-0-	311	1	1320	3	N	-0-	119	1			53
05	2573	X	1516	-0-	-1057	-0-	338	1	1178	3	N	-0-					53
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					53

HUGHES, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 180120 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	89	-0-	-1182	-0-	10	1	79	3	N	-0-					160
02	812	X	497	-0-	-315	-0-	57	1	432	3	N	7					167
							8	9									
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	70	1	422	3	N	-0-					167
04	684	X	684	-0-	-0-	-0-	85	1	592	3	N	6	84	1			89
							7	9									
*05	987	X	987	-0-	-0-	-0-	151	1	836	3	N	-0-					89
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					89

ARCO CASTILLO WELL #: 3 RRCID -> 188250 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2859	-0-	-675	-0-	331	1	2520	3	N	7					80
							8	9									
02	3192	X	2919	-0-	-273	-0-	337	1	2572	3	N	9					89
							10	9									
03	2759	X	2304	-0-	-455	-0-	328	1	1976	3	N	-0-					89
04	2760	X	2636	-0-	-124	-0-	332	1	2304	3	N	-0-					89
05	3224	X	1626	-0-	-1598	-0-	249	1	1374	3	N	3					92
							3	9									
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					92

ARCO CASTILLO WELL #: 2 RRCID -> 193300 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129

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

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	12380	12380	-0-	-0-	-0-	1511	1	10800	2	N	63	183	1			63
						69	9									
02	111133	11133	-0-	-100000	-0-	1476	1	9238	2	N	381	369	1			75
						419	9									
03	13020	12032	-0-	-988	-0-	1652	1	10128	2	N	229	179	1			125
						252	9									
04	12600	11289	-0-	-1311	-0-	1545	1	9515	2	N	208	180	1			153
						229	9									
05	13020	9613	-0-	-3407	-0-	1304	1	8120	2	N	172	179	1			146
						189	9									
06	11970 #	10985	-0-	-985	-0-	1404	1	9385	2	N	178	176	1			148
						196	9									

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	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-

CECIL NOBLE (WILCOX 10,300) 16517 798 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COLUMBUS TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226437 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11423 PERF.10733 - 10982

01	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	12543	2	602	9	N	547	535	1			535
02	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	10798	2	512	9	N	465	537	1			463
03	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	11562	2	616	9	N	560	534	1			489
04	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	11048	2	560	9	N	509	522	1			476
05	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	9159	2	428	9	N	389	350	1			515
*06	11792 X	11792	-0-	-0-	-0-	11335	2	457	9	N	415	348	1			582

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000) 16531 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
NASH WELL #: 1 RRCID -> 263518 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 13761 PERF.12895 - 12920

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-

CEDAR POINT 16599 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE WELL #: 1876 RRCID -> 213315 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844

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-

CEDAR POINT (DEEP FRIO) 16599 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
WHITSON OPERATING 921045
STATE TRACT 119 WELL #: 2 RRCID -> 231292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7334 - 8758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	1049	-0-	1049	1049	17	1	1032	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	18194	-0-	18194	19243	468	1	17726	2	Y	-0-					-0-

CEDAR POINT (FRIO 1) 16599 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
CEDAR POINT SWD WELL #: 1 RRCID -> 171804 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446

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-

CEDAR POINT (MIOCENE 2760) 16599 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE WELL #: 1817MU RRCID -> 033730 COMPL. DATE 06/14/1964 TOTAL DEPTH 3207 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	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR POINT (MIOCENE 2900) 16599 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT 118 WELL #: 182 RRCID -> 177928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890

01	14B DENY	-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

CHAMBERS (NAVARRO) 16804 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BURLESON
SEAGULL OPERATING CO., INC. 761710
BLACK CATHY M. WELL #: 1 RRCID -> 005487 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3915 PERF. N/A

01	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	1176 N	664	-0-	-512	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	630 N	458	-0-	-172	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	744 N	503	-0-	-241	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	660 N	475	-0-	-185	-0-	475	2			N	-0-					-0-

BLACK, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 069377 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	18686	-0-	-472	-0-	303 184	1 9	18199	2	Y	167	101	1	73	8	18
02	17304	X	16972	-0-	-332	-0-	280 100	1 9	16592	2	Y	91	69	1	8	8	32
03	19610	X	19610	-0-	-0-	-0-	307 193	1 9	19110	2	Y	175	94	1	79	8	34
04	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	300 179	1 9	18655	2	Y	163	104	1	78	8	15
05	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	307 211	1 9	19200	2	Y	192	143	1	37	8	27
*06	19101	X	19101	-0-	-0-	-0-	297 142	1 9	18662	2	Y	129	69	1	65	8	22

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	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-

CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818

01	66392	X	66392	-0-	-0-	-0-	309 1241	1 9	64842	2	Y	1128	1227	1	3	8	224
02	59234	X	59234	-0-	-0-	-0-	280 1280	1 9	57674	2	Y	1164	951	1			437
03	68127	X	68127	-0-	-0-	-0-	310 1477	1 9	66340	2	Y	1343	1292	1	3	8	485
04	65369	X	65369	-0-	-0-	-0-	300 1306	1 9	63763	2	Y	1187	1454	1	3	8	215
05	69088	X	69088	-0-	-0-	-0-	310 1541	1 9	67237	2	Y	1401	1348	1	1	8	267
06	65940	X	64750	-0-	-1190	-0-	298 1305	1 9	63147	2	Y	1186	1104	1	3	8	346

WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234

01	73718	X	72932	-0-	-786	-0-	310 1537	1 9	71085	2	N	1397	1338	1			425
02	66584	X	65663	-0-	-921	-0-	240 1697	1 9	63726	2	N	1543	1532	1			436
03	71622	X	71622	-0-	-0-	-0-	310 1517	1 9	69795	2	N	1379	968	1			847
04	69418	X	69418	-0-	-0-	-0-	300 1531	1 9	67587	2	N	1392	1819	1	1	8	419
05	73698	X	73698	-0-	-0-	-0-	310 1685	1 9	71703	2	N	1532	1752	1			199
*06	70444	X	70444	-0-	-0-	-0-	300 1574	1 9	68570	2	N	1431	1338	1			292

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	9050	-0-	-3505	-0-	294	1	8512	2	N	222	2	8			300
							244	9									
02	11340	X	7334	-0-	-4006	-0-	280	1	6718	2	N	305	410	1			195
							336	9									
03	12710	X	7676	-0-	-5034	-0-	279	1	7047	2	N	318	357	1	2	8	154
							350	9									
04	12300	X	7326	-0-	-4974	-0-	300	1	6767	2	N	235	195	1	2	8	192
							259	9									
05	12710	X	7774	-0-	-4936	-0-	279	1	7175	2	N	291	385	1	1	8	97
							320	9									
*06	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	288	1	8317	2	N	273	203	1	2	8	165
							300	9									

CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
STRAND ENERGY, L.C. 824758
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	18955	-0-	-1908	-0-	82	1	18240	2	N	575	588	1			208
							633	9									
02	18424	X	16652	-0-	-1772	-0-	71	1	16023	2	N	507	384	1	1	8	330
							558	9									
03	19251	X	18543	-0-	-708	-0-	17940	2	603	9	N	548	580	1	1	8	297
04	18570	X	16231	-0-	-2339	-0-	15575	2	656	9	N	596	772	1	2	8	119
05	18941	X	14998	-0-	-3943	-0-	14430	2	568	9	N	516	384	1			251
06	18330	X	13500	-0-	-4830	-0-	57	1	13096	2	N	315	380	1	1	8	185
							347	9									

CHENANGO (8100 FRIO) 17418 200 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
NADSOILCO LLC 598945
HEIM WELL #: 1 RRCID -> 171615 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8089 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-					-0-

CHENANGO (8900 -A- SD.) 17418 700 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TENBRINK WELL #: 3 RRCID -> 105076 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9070 - 9080

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

CHESTERVILLE (CKFLD. 6100) 17550 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117526 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 6028 - 6038

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

CHESTERVILLE (JACKSON 5200) 17550 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 263239 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5724 - 5737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	9204	-0-	-11504 B	-3760	9192	2	12	9	N	11					86
02	11984	6712	-0-	-5272 B	-9032	6702	2	10	9	N	9					95
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9032																
03	0	6318	-0-	6318 B	-2714	6301	2	17	9	N	15					110
04	7500	4297	-0-	-3203 B	-5917	4258	2	39	9	N	35					145
05	7750	2727	-0-	-5023 B	-10940	2718	2	9	9	N	8					153
06	7500	2586	-0-	-4914 B	-15854	2586	2			N	-0-					153

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217674 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5264 - 5268

01	2015 N	869	-0-	-1146 B	-0-	34	1	828	2	Y	6	13	1			13
						7	9									
02	1792 N	910	-0-	-882 B	-0-	40	1	863	2	Y	6	8	1			11
						7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	70	1	1482	2	Y	12	7	1			16
						13	9									
04	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	79	1	1420	2	Y	11	19	1			8
						12	9									
05	1829 #	586	-0-	-1243 B	-1243	27	1	555	2	Y	4	10	1			2
						4	9									
06	1500 #	308	-0-	-1192 B	-2435	14	1	292	2	Y	2					4
						2	9									

CHESTERVILLE (M-4100) 17550 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 181030 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4180 - 4186

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-

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
OYSTER WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153

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

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) //CONT.// 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 213868 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3914 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323 X	5989	-0-	-4334	-0-	232	1	5712	2	Y	41	47	1			66
						45	9									
02	7084 X	4708	-0-	-2376	-0-	207	1	4464	2	Y	34	43	1			57
						37	9									
03	7843 X	4928	-0-	-2915	-0-	220	1	4664	2	Y	40	38	1			59
						44	9									
04	7590 X	4734	-0-	-2856	-0-	247	1	4452	2	Y	32	66	1			25
						35	9									
05	6417 X	4190	-0-	-2227	-0-	193	1	3967	2	Y	27	36	1			16
						30	9									
06	5790 X	5651	-0-	-139	-0-	261	1	5356	2	Y	31					47
						34	9									

CHESTERVILLE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255593 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3966

01	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	101	1	2477	2	Y	18	11	1			23
						20	9									
02	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	109	1	2360	2	Y	18	15	1			26
						20	9									
03	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	179	1	3790	2	Y	33	18	1			41
						36	9									
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	208	1	3741	2	Y	27	47	1			21
						30	9									
05	2759 X	1900	-0-	-859	-0-	87	1	1800	2	Y	12	26	1			7
						13	9									
06	3870 X	2179	-0-	-1691	-0-	101	1	2065	2	Y	12					19
						13	9									

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55

CHESTERVILLE (WILCOX 9500) 17550 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 005505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9390 - 9520

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-

CHESTERVILLE (WILCOX 9600) 17550 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 005503 COMPL. DATE 02/01/1950 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9428 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297 #	19411	-0-	-1886	-0-	753	1	18513	2	Y	132	119	1			196
						145	9									
02	19236 #	17088	-0-	-2148	-0-	750	1	16200	2	Y	125	128	1			193
						138	9									
03	21297 #	20933	-0-	-364	-0-	935	1	19812	2	Y	169	129	1			233
						186	9									
04	20250 #	14693	-0-	-5557	-0-	767	1	13817	2	Y	99	255	1			77
						109	9									
05	19406 #	15519	-0-	-3887	-0-	714	1	14694	2	Y	101	118	1			60
						111	9									
06	20250 #	19478	-0-	-772	-0-	901	1	18460	2	Y	106					166
						117	9									

CHESTERVILLE (3770) 17550 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HILLBOLDT WELL #: 2 RRCID -> 168099 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3576 - 3586

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

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7115 PERF. 3818 - 3870

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-

SENORA RESOURCES, INC. 767312
SCHAER, W. WELL #: 1 RRCID -> 179254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3958 - 3960

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-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
TULANE GORDON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 203729 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3914 - 4006

01	1922 X	335	-0-	-1587	-0-	335	2	N	-0-	-0-
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-	-0-
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-	-0-
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-	-0-
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220) 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
WOLF "A" WELL #: 2 RRCID -> 167974 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2029 - 2052

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

WOLF WELL #: 4 RRCID -> 168397 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047

01	1581 #	1056	-0-	-525	-0-	120	1	936	2	N	-0-					-0-
02	1428 #	816	-0-	-612	-0-	94	1	722	2	N	-0-					-0-
03	1581 #	1480	-0-	-101	-0-	192	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1530 #	827	-0-	-703	-0-	93	1	734	2	N	-0-					-0-
05	1581 #	561	-0-	-1020	-0-	61	1	500	2	N	-0-					-0-
06	1440 #	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

KAECHELE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033

01	93 #	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
02	111 R	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESTERVILLE, N. (PACK) 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 148847 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11534 - 11556

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

KAECHELE WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576

01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	121	1	642	2	N	24	1	8			43
						26	9									
02	784 N	734	-0-	-50	-0-	117	1	589	2	N	25	1	8			67
						28	9									
03	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	110	1	2584	2	N	15					82
						17	9									
04	3000 N	3569	-0-	569	569	376	1	3173	2	N	18	1	8			99
						20	9									
05	1580 N	1011	-0-	-569	-0-	108	1	896	2	N	6					105
						7	9									
06	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					105

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	9238	X	7935	-0-	-1303	-0-	923	1	6931	2	N	74					127
							81	9									
02	8344	X	7637	-0-	-707	-0-	863	1	6711	2	N	57	2	8			182
							63	9									
03	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	925	1	6761	2	N	72	160	1			94
							79	9									
04	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	862	1	7371	2	N	50	1	8			143
							55	9									
05	7750	X	6611	-0-	-1139	-0-	771	1	5782	2	N	53	1	8			195
							58	9									
06	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					195

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	766	1	6664	2	N	57	181	1	2	8	63
							63	9									
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	671	1	6568	2	N	54	2	8			115
							59	9									
03	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	709	1	6744	2	N	65	1	8			179
							72	9									
04	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	643	1	7112	2	N	37	2	8			214
							41	9									
05	8091	X	6725	-0-	-1366	-0-	584	1	6127	2	N	13	2	8			225
							14	9									
06	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					225

WITTER, A. S. WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10654	-0-	-1126	-0-	1236	1	9300	2	N	107	3	8			182
							118	9									
02	10640	X	10079	-0-	-561	-0-	1135	1	8845	2	N	90	181	1	2	8	89
							99	9									
03	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	1262	1	9242	2	N	99	1	8			187
							109	9									
04	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	1243	1	10651	2	N	86	194	1	2	8	77
							95	9									
05	11160	X	9404	-0-	-1756	-0-	1095	1	8219	2	N	82	2	8			157
							90	9									
06	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					157

RABEL, H. & KEPLER, J. WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5166	-0-	-352	-0-	641	1	4494	2	N	28	2	8			198
							31	9									
02	4984	X	4930	-0-	-54	-0-	587	1	4310	2	N	30	169	1	2	8	57
							33	9									
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	523	1	3139	2	N	31	1	8			87
							34	9									
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	652	1	5214	2	N	41	3	8			125
							45	9									
05	5270	X	4658	-0-	-612	-0-	556	1	4046	2	N	51	1	8			175
							56	9									
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					175

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	7161	X	6456	-0-	-705	-0-	824 67	1 9	5565	2	N	61	3	8			78
02	6468	X	6047	-0-	-421	-0-	779 79	1 9	5189	2	N	72	3	8			147
03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	745 41	1 9	4311	2	N	37	1	8			183
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	904 41	1 9	6972	2	N	37	182	1	3	8	35
05	6696	X	6373	-0-	-323	-0-	761 72	1 9	5540	2	N	65	3	8			97
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					97

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	7657	X	7130	-0-	-527	-0-	1049 43	1 9	6038	2	N	39	1	8			160
02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	1118 46	1 9	6068	2	N	42	172	1	2	8	28
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	1140 53	1 9	6648	2	N	48					76
04	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	869 45	1 9	7410	2	N	41	2	8			115
05	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	859 36	1 9	7098	2	N	33	1	8			147
06	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					147

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	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	351 32	1 9	2585	2	N	29	4	8			53
02	2996	X	2754	-0-	-242	-0-	333 30	1 9	2391	2	N	27	3	8			77
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	382 33	1 9	2740	2	N	30	2	8			105
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	333 26	1 9	2800	2	N	24	4	8			125
05	3069	X	2306	-0-	-763	-0-	267 35	1 9	2004	2	N	32	3	8			154
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					154

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	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	838 65	1 9	7259	2	N	59	2	8			154
02	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	700 65	1 9	6822	2	N	59	3	8			210
03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	720 53	1 9	6825	2	N	48	185	1	1	8	72
04	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	752 50	1 9	8282	2	N	45	2	8			115
05	8215	X	7867	-0-	-348	-0-	680 58	1 9	7129	2	N	53	3	8			165
06	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT					165

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	4185	X	3640	-0-	-545	-0-	456	1	3152	2	N	29	4	8			67
							32	9									
02	3780	X	3329	-0-	-451	-0-	422	1	2873	2	N	31	3	8			95
							34	9									
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	458	1	2707	2	N	27	2	8			120
							30	9									
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	461	1	3639	2	N	37	3	8			154
							41	9									
05	3999	X	3942	-0-	-57	-0-	471	1	3434	2	N	34	4	8			184
							37	9									
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					184

MAZAC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	160	1	1210	2	N	16	4	8			99
							18	9									
02	924	N	671	-0-	-253	-0-	79	1	584	2	N	7	1	8			105
							8	9									
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	110	1	805	2	N	6	1	8			110
							7	9									
04	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	136	1	1175	2	N	18	4	8			124
							20	9									
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	151	1	1136	2	N	21	5	8			140
							23	9									
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					140

WOLF WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2236	-0-	-1112	-0-	329	1	1889	2	N	16	1	8			209
							18	9									
02	2968	X	1790	-0-	-1178	-0-	278	1	1505	2	N	6	1	8			214
							7	9									
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	380	1	2215	2	N	3					217
							3	9									
04	3180	X	2805	-0-	-375	-0-	294	1	2499	2	N	11	176	1	2	8	50
							12	9									
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	389	1	3216	2	N	26	1	8			75
							29	9									
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					75

KAECHELE -A- WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	127	1	1098	2	N	-0-					175
02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	257	1	2507	2	N	2	2	8			175
							2	9									
03	3100	N	3996	-0-	896	896	380	1	3595	2	N	19	2	8			192
							21	9									
04	3000	N	3737	-0-	737	1633	311	1	3415	2	N	10	171	1	2	8	29
							11	9									
05	3100	N	3414	-0-	314	1947	295	1	3090	2	N	26	3	8			52
							29	9									
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					52

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	3627	X	2452	-0-	-1175	-0-	244 12	1 9	2196	2	N	11	1	8			150
02	3276	X	2725	-0-	-551	-0-	242 23	1 9	2460	2	N	21	2	8			169
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	255 25	1 9	2516	2	N	23					192
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	282 9	1 9	3229	2	N	8	1	8			199
05	2914	X	2613	-0-	-301	-0-	227 1	1 9	2385	2	N	1	167	1	1	8	32
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					32

CRANZ TRUST WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	11	2	N	1					89
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4 10	1 9	24	2	N	9	1	8			97
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	34	2	N	2					99
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	35	2	N	3					102
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	26	2	N	3	1	8			104
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					104

WOLF WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	586 17	1 9	3490	2	N	15	3	8			167
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	549 19	1 9	3082	2	N	17	4	8			180
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	599 13	1 9	3850	2	N	12	2	8			190
04	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	519 15	1 9	4324	2	N	14	4	8			200
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	456 14	1 9	3771	2	N	13	4	8			209
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					209

CRANZ TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2760	-0-	-495	-0-	409 25	1 9	2326	2	N	23	1	8			112
02	2940	X	2318	-0-	-622	-0-	358 40	1 9	1920	2	N	36	1	8			147
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	448 20	1 9	3614	2	N	18					165
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	443 45	1 9	3905	2	N	41	162	1	1	8	43
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	424 33	1 9	3505	2	N	30	1	8			72
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					72

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	6913	X	6535	-0-	-378	-0-	668	1	5828	2	N	35	170	1	3	8	50
							39	9									
02	6244	X	5869	-0-	-375	-0-	538	1	5284	2	N	43	3	8			90
							47	9									
03	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	608	1	5804	2	N	44	2	8			132
							48	9									
04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	569	1	6320	2	N	44	4	8			172
							48	9									
05	6603	X	5828	-0-	-775	-0-	504	1	5283	2	N	37	4	8			205
							41	9									
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					205

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200) 17552 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ANDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100624 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	#	4968	-0-	-736	-0-	157	1	4746	3	N	59					250
							65	9									
02	5152	#	4871	-0-	-281	-0-	157	1	4660	3	N	49					299
							54	9									
03	5766	#	3937	-0-	-1829	-0-	124	1	3758	3	N	50	176	1			173
							55	9									
04	5580	#	3615	-0-	-1965	-0-	127	1	3442	3	N	42					215
							46	9									
*05	5111	R	5111	-0-	-0-	-0-	159	1	4897	3	N	50					265
							55	9									
06	5220	#	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					265

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7) 17552 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 216404 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6921 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400) 17552 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
ANDERSON, B. D. WELL #: 1BD RRCID -> 164121 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5978 - 5985

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

BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 198312 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 4900 PERF. 3312 - 3367

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

LTS OIL & GAS A 511734
KAECHELE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 173908 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4232 - 4233

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-

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SAN BERNARD WELL #: 1 RRCID -> 203388 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 4222 - 4224

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-

CHIEF COLABE (WILCOX) 17676 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 204034 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8516 - 8518

01	1798 #	213	-0-	-1585	-0-	181	2	32	9	N	29	189	1			78
02	1624 #	50	-0-	-1574	-0-	50	2			N	-0-					78
03	2418 #	46	-0-	-2372	-0-	46	2			N	-0-					78
04	2340 #	1	-0-	-2339	-0-	1	2			N	-0-					78
05	2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					78
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					78

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMDEN TIMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 117436 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8830 - 8847

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-

CHINA (YEGUA CONS.) 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BOWER, JONES WELL #: 1 RRCID -> 197048 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 14128 PERF.12993 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	17784	-0-	-1374	-0-	310 1045	1 9	16429	2	N	950	875	1	50	8	337
02	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	280 1037	1 9	16681	2	N	943	966	1	7	8	307
03	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	310 812	1 9	17612	2	N	738	761	1	57	8	227
04	17670	X	17295	-0-	-375	-0-	300 772	1 9	16223	2	N	702	581	1	52	8	296
05	18259	X	17131	-0-	-1128	-0-	307 880	1 9	15944	2	N	800	769	1	25	8	302
*06	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	300 992	1 9	17049	2	N	902	962	1	48	8	194

WALTER COMPANY "D" WELL #: 1ST RRCID -> 221521 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255

01	42594	X	41764	-0-	-830	-0-	310 2888	1 9	38566	2	N	2625	2670	1	5	8	600
02	38808	X	38808	-0-	-0-	-0-	280 3088	1 9	35440	2	N	2807	2711	1			696
03	42594	X	41218	-0-	-1376	-0-	310 2742	1 9	38166	2	N	2493	2504	1	4	8	681
04	41220	X	39848	-0-	-1372	-0-	300 2504	1 9	37044	2	N	2276	2100	1	4	8	853
05	42544	X	42544	-0-	-0-	-0-	310 3035	1 9	39199	2	N	2759	3039	1	4	8	569
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					569

WALTER COMPANY "C" ST WELL #: 1ST RRCID -> 222123 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13539 - 13748

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0	X	-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

BEAVERS WELL #: 1ST RRCID -> 230527 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300

01	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	260 990	1 9	5095	2	N	900	725	1	1	8	433
02	4284	X	2815	-0-	-1469	-0-	119 448	1 9	2248	2	N	407	583	1			257
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	202 740	1 9	5075	2	N	673	583	1			347
04	5460	X	3135	-0-	-2325	-0-	129 392	1 9	2614	2	N	356	553	1			150
05	5642	X	3558	-0-	-2084	-0-	149 414	1 9	2995	2	N	376	195	1			331
06	5460	X	4412	-0-	-1048	-0-	15 574	1 9	3823	2	N	522	577	1			276

CHINA (YEGUA CONS.) //CONT.// 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
EDSON REALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 230860 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12770 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1670	-0-	-128	-0-	179	1	830	2	N	601	385	1	2	8	341
							661	9									
02	1624	X	381	-0-	-1243	-0-	278	1	62	2	N	37	189	1			189
							41	9									
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	N	-0-					189
04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	240	1	1732	2	N	259	387	1	1	8	60
							285	9									
05	1674	X	378	-0-	-1296	-0-	217	1	45	2	N	105					165
							116	9									
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					165

BEAVERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 246612 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16697 PERF.15620 - 15630

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

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
ROSS, LEGER WELL #: 1 RRCID -> 154116 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12740 - 12893

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		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	190	190	1			-0-

CHINA TOWNSITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163503 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374

01	16368	X	15771	-0-	-597	-0-	310	1	14842	2	N	563	582	1	174	8	245
							619	9									
02	13944	X	13548	-0-	-396	-0-	280	1	13012	2	N	233	196	1	18	8	264
							256	9									
03	15500	X	2057	-0-	-13443	-0-	53	1	1882	2	N	111	190	1	28	8	157
							122	9									
04	15000	X	-0-	-0-	-15000	-0-					N	-0-					157
05	15500	X	7969	-0-	-7531	-0-	239	1	7575	2	N	141	61	8			237
							155	9									
06	15000	X	10643	-0-	-4357	-0-	300	1	10090	2	N	230	141	8			326
							253	9									

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	2511	X	1500	-0-	-1011	-0-	129	1	1360	2	N	10					175
							11	9									
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	202	1	2395	2	N	17					192
							19	9									
03	2480	X	1916	-0-	-564	-0-	140	1	1776	2	N	-0-					192
04	2340	X	2312	-0-	-28	-0-	174	1	2138	2	N	-0-					192
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	207	1	2543	2	N	33	157	1			68
							36	9									
06	2790	X	2259	-0-	-531	-0-	173	1	2084	2	N	2					70
							2	9									

ZBORIL, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 170308 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7748 - 7806

01	1488	N	1270	-0-	-218	-0-	245	1	1025	2	N	-0-					208
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	221	1	1043	2	N	-0-					208
03	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	238	1	987	2	N	-0-					208
04	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	228	1	948	2	N	-0-					208
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	330	1	1353	2	N	-0-					97
06	1200	N	861	-0-	-339	-0-	201	1	660	2	N	-0-					97

CHOCOLATE BAYOU 17915 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I.P WELL #: 2X RRCID -> 199569 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460

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 (ANAMOLINA) 17915 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P. WELL #: 4-U RRCID -> 155623 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11319 - 11349

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-

FARMS, I. P.-KANDELLY WELL #: 1 RRCID -> 171305 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11462 - 11465

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P. WELL #: 3 RRCID -> 152689 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11361 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1692	-0-	-1904	-0-	1673	2	19	9	N	17					149
02	1904	X	829	-0-	-1075	-0-	773	2	56	9	N	51	182	1			18
03	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1809	2	21	9	N	19					37
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2240	2	18	9	N	16					53
05	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2038	2	22	9	N	20					73
06	1830	X	1235	-0-	-595	-0-	1223	2	12	9	N	11					84

HOUSTON "CC" WELL #: 1 RRCID -> 155416 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838

01	31	X	24	-0-	-7	-0-	20	2	4	9	N	4					100
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	3					103
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					106
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	4					110
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					113
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	4					117

FARMS, I. P. WELL #: 4-L RRCID -> 155624 COMPL. DATE 07/06/1995 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11481 - 11484

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-

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-

FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 166128 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172

01	31	X	18	-0-	-13	-0-	16	2	2	9	N	2					28
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					29
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					32
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					35
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	N	5					40
06	30	X	23	-0-	-7	-0-	21	2	2	9	N	2					42

ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
AL (ALLEN) WELL #: 1 RRCID -> 005596 COMPL. DATE 02/00/1945 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11313 - 11398

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SEALED		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 X RRCID -> 264014 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12202 - 12222

01	2449 X	2144	-0-	-305	-0-	769	1	1301	2	N	67					80
						74	9									
02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	778	1	1246	2	N	87					167
						96	9									
03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	796	1	1445	2	N	63	176	1			54
						69	9									
04	2070 X	193	-0-	-1877	-0-	186	1	3	2	N	4					58
						4	9									
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-	58	1			-0-
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
GEWIL WELL #: 4 RRCID -> 137749 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 15013 PERF.12183 - 12210

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

I. P. FARMS G UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 138759 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 15622 PERF.12178 - 12296

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	93	1			59
02	2800 N	9841	-0-	7041	7041	8152	2	1689	9	Y	1535	1304	1			290
03	T. A.	15482	-0-	15482	22523	14462	2	1020	9	Y	927	936	1			281
04	14B2 EXT	23216	-0-	23216	45739	3183	1	19605	2	Y	389	386	1			284
						428	9									
*05	14B2 EXT	14097	-0-	14097	59836	1262	1	12594	2	Y	219	354	1			149
						241	9									
06	14B2 EXT	3416	-0-	3416	63252	506	1	2888	2	Y	20					169
						22	9									

I. P. FARMS G UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173121 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13232 PERF.12886 - 12964

01	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-

ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 182034 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13006 - 13029

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 STRAY) 17915 085 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I.P. FARMS WELL #: 2 L RRCID -> 210889 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 11224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	4067	-0-	-893	-0-	4036	2	31	9	N	28	172	1			155
02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					155
03	3255 X	1467	-0-	-1788	-0-	1467	2			N	-0-					155
04	3930 X	20	-0-	-3910	-0-	20	2			N	-0-					155
05	4061 X	130	-0-	-3931	-0-	130	2			N	-0-					155
06	3930 X	48	-0-	-3882	-0-	48	2			N	-0-					155

XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 6 RRCID -> 141008 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 14085 PERF.12374 - 12414

01	2666 X	2335	-0-	-331	-0-	267	1	1542	2	N	478	700	1			124
						526	9									
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	89	24	1			189
03	2666 X	1270	-0-	-1396	-0-	76	1	1019	2	N	159	199	1			149
						175	9									
04	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	1097	1	3341	2	N	557	384	1			322
						613	9									
05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	333	1	2691	2	N	502	363	1			461
						552	9									
*06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	372	1	2218	2	N	547	707	1			301
						602	9									

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD) 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A WELL #: 19 RRCID -> 071989 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 11333 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	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 #: 27 RRCID -> 184074 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10857 - 10870

01	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD) //CONT.// 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883
WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 267572 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10830 - 10842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	2836	-0-	-20879	-0-	904	1	1906	2	N	17					318
						7	4	19	9							
02	21420	2776	-0-	-18644	-0-	841	1	1911	2	N	18	89	1			247
						4	4	20	9							
03	23715	2851	-0-	-20864	-0-	902	1	1913	2	N	24					271
						10	4	26	9							
04	22950	3068	-0-	-19882	-0-	1191	1	1832	2	N	23					294
						20	4	25	9							
05	23715	3111	-0-	-20604	-0-	1310	1	1789	2	N	11					305
						12	9									
06	2970 #	2931	-0-	-39	-0-	1213	1	1674	2	N	10					315
						33	4	11	9							

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN) 17915 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
BANFIELD WELL #: 2 RRCID -> 148358 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000

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-

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	-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 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 P) 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
ANDRAU WELL #: 1 RRCID -> 175826 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11194 - 11208

01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	57
02	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	57
03	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	57
04	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	57
05	62 X	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-	57
06	60 X	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-	57

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) //CONT.// 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
BANFIELD WELL #: 4 RRCID -> 181482 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12188 - 12194

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

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-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	186 N	-0-	-0-	-186	-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

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	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-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120

01	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	T. A.	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	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	T. A.	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" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884

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-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	6			-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
*01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
*02	84	X	-0-	-0-	-84	-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-

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-

COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757

01	2294	X	1592	-0-	-702	-0-	1550	2	42	9	N	38					103
02	1484	X	548	-0-	-936	-0-	526	2	22	9	N	20					123
03	1457	X	1309	-0-	-148	-0-	385	2	924	9	N	840	746	1			217
04	1170	X	1163	-0-	-7	-0-	659	2	504	9	N	458	533	1			142
05	1581	X	1196	-0-	-385	-0-	621	2	575	9	N	523	365	1			300
*06	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	420	2	1273	9	N	1157	1264	1			193

HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
BANFIELD WELL #: 1 RRCID -> 176607 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9794

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	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z) 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
COZBY WELL #: 4 RRCID -> 169068 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP) 17915 454 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I. P. WELL #: 5X RRCID -> 155093 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (IP) //CONT.// 17915 454 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
FARMS, I. P. WELL #: 3X RRCID -> 181700 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (L. ANOMOLINA) 17915 457 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 155697 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454

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 (WIETING LO.) 17915 572 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 6 RRCID -> 249165 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10692 - 10692

01	8	N	-0-	-0-	-8		-0-					N	1					81
02	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	301	2	6	9	N	5					86
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2					90
05	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2			N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	6	3	0			93

XOG RESOURCES, LLC 945929
OLD WELL #: 5 RRCID -> 265559 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11433 - 11441

01	124620		22897	-0-	-101723		-0-	22344	2	553	9	N	503	609	1			256
02	0	N	19538	-0-	19538	B	19538	18988	2	550	9	N	500	571	1			185
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19538																		
03	26660	N	8902	-0-	-17758	B	1780	8459	2	443	9	N	403	454	1			134
04	22170	N	3208	-0-	-18962	B	-0-	206	1	2776	2	N	205	190	1			149
								226	9									
05	21633	N	1279	-0-	-20354	B	-0-	1156	2	123	9	N	112	194	1			67
06	8610	N	1334	-0-	-7276	B	-0-	1254	2	80	9	N	73					140

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
GEWIL WELL #: 1 T RRCID -> 005567 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11264 - 11290

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					46
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					46
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					46
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					46
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					46
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I. P. WELL #: 1 F RRCID -> 145816 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694

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-					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

XOG RESOURCES, LLC 945929
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 5900 - 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 (2,650) 17915 601 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
KRESLING WELL #: 2W RRCID -> 230770 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 2590 - 2730

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 (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	40078	X	40078	-0-	-0-	-0-	35111	2	4967	9	N	4515	4346	1				512
02	36128	X	36128	-0-	-0-	-0-	31535	2	4593	9	N	4175	4419	1				268
03	40356	X	40356	-0-	-0-	-0-	35305	2	5051	9	N	4592	4497	1				363
04	39164	X	39164	-0-	-0-	-0-	34158	2	5006	9	N	4551	4512	1				402
05	40928	X	40928	-0-	-0-	-0-	35810	2	5118	9	N	4653	4531	1				524
*06	38734	X	38734	-0-	-0-	-0-	33881	2	4853	9	N	4412	4622	1				314

BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394

01	1550	X	1040	-0-	-510	-0-	876	2	164	9	N	149	185	1				91
02	1344	X	640	-0-	-704	-0-	592	2	48	9	N	44						135
03	1488	X	666	-0-	-822	-0-	630	2	36	9	N	33						168
04	1410	X	559	-0-	-851	-0-	533	2	26	9	N	24						192
05	1054	X	745	-0-	-309	-0-	671	2	74	9	N	67	189	1				70
06	1020	X	760	-0-	-260	-0-	735	2	25	9	N	23						93

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 14171 PERF.11931 - 11938

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-

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) //CONT.// 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883
WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12278 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115971	X	43141	-0-	-72830	-0-	65	1	39281	2	N	3450	3486	1			516
							3795	9									
02	80416	X	35690	-0-	-44726	-0-	39	1	32718	2	N	2666	2745	1			437
							2933	9									
03	36660	X	36660	-0-	-0-	-0-	36	1	33511	2	N	2830	2841	1			426
							3113	9									
04	30420	X	30420	-0-	-0-	-0-	15	1	27911	2	N	2267	1960	1			733
							2494	9									
05	47151	X	27683	-0-	-19468	-0-	32	1	25298	2	N	2139	1941	1			931
							2353	9									
06	41760	X	24526	-0-	-17234	-0-	30	1	22314	2	N	1983	2606	1			308
							1	4	2181	9							

XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 158354 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 14838 PERF.12155 - 12174

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

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	2511	X	29	-0-	-2482	-0-	25	2	4	9	N	4					70
02	28	X	13	-0-	-15	-0-	10	2	3	9	N	3					73
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					76
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	8	2	6	9	N	5					81
05	31	X	15	-0-	-16	-0-	11	2	4	9	N	4					85
06	30	X	17	-0-	-13	-0-	14	2	3	9	N	3					88

CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY) 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I.P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188

01	124	X	26	-0-	-98	-0-	24	2	2	9	N	2					186
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					188
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					190
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	20	172	1			38
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					38
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					39

CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY)//CONT.// 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	854	-0-	-1688	-0-	846	2	8	9	N	7					104
02	1512	X	546	-0-	-966	-0-	531	2	15	9	N	14					118
03	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1021	2	24	9	N	22					140
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	759	2	92	9	N	84	186	1			38
05	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1047	2	40	9	N	36					74
06	1530	X	644	-0-	-886	-0-	619	2	25	9	N	23					97

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194

01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					18
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					18
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					18
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					18
05	310	N	57	-0-	-253	-0-	57	2			N	-0-					18
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					18

CHOCOLATE BAYOU, N. (9700) 17917 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 160564 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9778 - 9784

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					88
02	700	N	225	-0-	-475	-0-	225	2			N	-0-					88
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					88
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					88
05	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	2			N	-0-					88
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					88

CHOCOLATE BAYOU, N. (10100) 17917 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
ANDRAU WELL #: 3 RRCID -> 160813 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10118

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, 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

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		-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

01	1488	X	1428	-0-	-60	-0-	1172	2	256	9	N	233	191	1			198
02	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1169	2	223	9	N	203	191	1			210
03	1240	X	1221	-0-	-19	-0-	1014	2	207	9	N	188	191	1			207
04	990	X	679	-0-	-311	-0-	535	2	144	9	N	131	190	1			148
05	1550	X	1228	-0-	-322	-0-	1030	2	198	9	N	180	188	1			140
06	1740	X	199	-0-	-1541	-0-	21	2	178	9	N	162	192	1			110

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	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-

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	62	1	744	2	N	238	378	1	21	8	179
						262	9									
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	56	1	692	2	N	209	179	1	6	8	203
						230	9									
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	60	1	705	2	N	224	364	1	11	8	52
						246	9									
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	56	1	798	2	N	201	17	8			236
						221	9									
05	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	62	1	724	2	N	204	177	1	6	8	257
						224	9									
06	990 N	934	-0-	-56	-0-	58	1	686	2	N	173	11	8			419
						190	9									

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO) 17920 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167011 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12590 - 12600

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	31	-0-	-31	-0-	30	2	1	9	N	1					91
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	44	2	6	9	N	5					96
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	50	2	6	9	N	5					101
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	4					105
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	50	2	6	9	N	5					110
06	60 #	36	-0-	-24	-0-	30	2	6	9	N	5					115

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO) 17920 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
HOUSTON "FF" WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 12793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3193 #	483	-0-	-2710	-0-	480	2	3	9	N	3					118
02	4228 #	-0-	-0-	-4228	-0-					N	4					122
03	4681 #	519	-0-	-4162	-0-	483	2	36	9	N	33					155
04	4530 #	2182	-0-	-2348	-0-	2109	2	73	9	N	66	185	1			36
05	4464 #	4069	-0-	-395	-0-	3886	2	183	9	N	166					202
*06	4152 R	4152	-0-	-0-	-0-	3944	2	208	9	N	189	171	1			220

CHURCH CREEK (MIOCENE) 18181 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
STRATA RESOURCES 825454
KRUEGER, CHARLES L. WELL #: 1 RRCID -> 117778 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1682 - 1686

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-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ZEIDMAN TRUSTEE GU WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018

01	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	534	1	3917	2	N	-0-					-0-
02	4144 X	3387	-0-	-757	-0-	484	1	2903	2	N	-0-					-0-
03	INC G-10	2051	-0-	2051	2051	2051	2			N	-0-					-0-
04	INC G-10	1175	-0-	1175	3226	1175	2			N	-0-					-0-
05	INC G-10	1530	-0-	1530	4756	153	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	INC G-10	1392	-0-	1392	6148	1392	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000

01	13392 X	11123	-0-	-2269	-0-	2371	1	8752	2	N	-0-					-0-
02	12096 X	8727	-0-	-3369	-0-	2158	1	6569	2	N	-0-					-0-
03	INC G-10	12666	-0-	12666	12666	1200	1	11466	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10	11056	-0-	11056	23722	1132	1	9924	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10	12502	-0-	12502	36224	2096	1	10406	2	N	-0-					-0-
06	INC G-10	10875	-0-	10875	47099	1147	1	9728	2	N	-0-					-0-

RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16708 - 16730

01	1333 N	924	-0-	-409	-0-	111	1	813	2	N	-0-					-0-
02	1092 N	744	-0-	-348	-0-	106	1	638	2	N	-0-					-0-
03	868 N	739	-0-	-129	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	900 N	193	-0-	-707	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	837 N	104	-0-	-733	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
06	720 N	67	-0-	-653	-0-	67	2			N	-0-					-0-

WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772

01	1085 N	973	-0-	-112	-0-	117	1	856	2	N	-0-					-0-
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	135	1	810	2	N	-0-					-0-
03	992 N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	930 N	754	-0-	-176	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	682	-0-	-372	-0-	68	1	614	2	N	-0-					-0-
06	930 N	742	-0-	-188	-0-	742	2			N	-0-					-0-

CINCO RANCH (WATSON RANCH) 18217 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
CINCO RANCH 190 WELL #: 1 RRCID -> 187995 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7552 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-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-

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141

CLAUDE WATTS (YEGUA) 18661 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
KEELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252413 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 13067 PERF.12877 - 12913

01	9207	X	8529	-0-	-678	-0-	1283	1	6362	2	N	804	888	1			203
							884	9									
02	8316	X	7853	-0-	-463	-0-	1166	1	5900	2	N	715	551	1			367
							787	9									
03	9207	X	8521	-0-	-686	-0-	1202	1	6426	2	N	812	911	1			268
							893	9									
04	8640	X	8611	-0-	-29	-0-	1250	1	6497	2	N	785	882	1			171
							864	9									
05	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	1286	1	6559	2	N	766	725	1			212
							843	9									
*06	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	1226	1	6381	2	N	763	719	1			256
							839	9									

BUBBA "D" GU WELL #: 1 RRCID -> 259949 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12394 - 12453

01	87358	X	81789	-0-	-5569	-0-	1779	1	77609	2	N	2183	2059	1			478
							2401	9									
02	78904	X	76808	-0-	-2096	-0-	1604	1	73135	2	N	1881	2014	1			345
							2069	9									
03	87048	X	83348	-0-	-3700	-0-	1774	1	79427	2	N	1952	1852	1			445
							2147	9									
04	79140	X	78763	-0-	-377	-0-	1677	1	75162	2	N	1749	1817	1			377
							1924	9									
05	85033	X	81482	-0-	-3551	-0-	1775	1	77947	2	N	1600	1665	1			312
							1760	9									
06	82290	X	78178	-0-	-4112	-0-	1538	1	74961	2	N	1526	1470	1			368
							1679	9									

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

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

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
BARNHART-MAYFAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1174	-0-	-190	-0-	88	1	1086	2	N	-0-			27
02	1232	X	808	-0-	-424	-0-	57	1	751	2	N	-0-			27
03	1364	X	828	-0-	-536	-0-	57	1	771	2	N	-0-			27
04	1140	X	1035	-0-	-105	-0-	77	1	958	2	N	-0-			27
05	1178	X	913	-0-	-265	-0-	70	1	843	2	N	-0-			27
06	1140	X	791	-0-	-349	-0-	50	1	741	2	N	-0-			27

MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535

01	124	X	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	2	N	-0-			114
02	112	X	84	-0-	-28	-0-	6	1	78	2	N	-0-			114
03	93	X	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	N	-0-			114
04	90	X	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	2	N	-0-			114
05	112	X	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-			114
06	90	X	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	2	N	-0-			114

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-			50
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	5	1	61	2	N	-0-			50
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-			50
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-			50
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-			50
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-			50

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-			40
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-			40
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	2	N	-0-			40
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-			40
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-			40
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	N	-0-			40

MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971

01	279	N	252	-0-	-27	-0-	30	1	222	2	N	-0-			114
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	114	1	181	2	N	-0-			114
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	25	1	191	2	N	-0-			114
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	23	1	173	2	N	-0-			114
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	40	1	295	2	N	-0-			114
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	20	1	148	2	N	-0-			114

RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764

01	713	N	588	-0-	-125	-0-	44	1	544	2	N	-0-			129
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	35	1	463	2	N	-0-			129
03	620	N	462	-0-	-158	-0-	33	1	429	2	N	-0-			129
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	672	2	N	15			144
							17	9							
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	59	1	708	2	N	-0-			144
06	450	N	351	-0-	-99	-0-	23	1	328	2	N	-0-			144

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	192	-0-	-1110	-0-	192	1			N	-0-					35
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1459	1	123	2	N	-0-					35
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	839	1	929	2	N	-0-					35
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	530	1	211	2	N	-0-					35
05	1767	N	665	-0-	-1102	-0-	665	1			N	-0-					35
06	1710	N	845	-0-	-865	-0-	360	1	485	2	N	-0-					35

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900

01	341	N	287	-0-	-54	-0-	22	1	265	2	N	-0-					25
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	18	1	239	2	N	-0-					25
03	310	N	233	-0-	-77	-0-	16	1	217	2	N	-0-					25
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	11	1	138	2	N	-0-					25
05	279	N	145	-0-	-134	-0-	11	1	134	2	N	-0-					25
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	N	-0-					25

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518

01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	129	1	1600	2	N	30					225
							33	9									
02	1008	N	736	-0-	-272	-0-	49	1	645	2	N	38	177	1			86
							42	9									
03	403	N	285	-0-	-118	-0-	19	1	255	2	N	10					96
							11	9									
04	1440	N	339	-0-	-1101	-0-	25	1	308	2	N	5					101
							6	9									
05	806	N	370	-0-	-436	-0-	27	1	326	2	N	15					116
							17	9									
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	12	1	170	2	N	7					123
							8	9									

WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107

01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	834	1	3763	2	N	80					195
							88	9									
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	598	1	2572	2	N	87	182	1			100
							96	9									
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	732	1	3545	2	N	65					165
							72	9									
04	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	190	1	993	2	N	20					185
							22	9									
05	1240	X	313	-0-	-927	-0-	23	1	282	2	N	7					192
							8	9									
06	1200	X	253	-0-	-947	-0-	16	1	237	2	N	-0-					192

MOORE, ROBERT WELL #: 2D RRCID -> 212737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5710 - 5760

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-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817

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

*07	434 N	79	-0-	-355	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*10	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			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-

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-

YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314

01	899 N	849	-0-	-50	-0-	808	2	41	9	N	37					199
02	756 N	694	-0-	-62	-0-	660	2	34	9	N	31					230
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	860	2	45	9	N	41	194	1			77
04	810 N	799	-0-	-11	-0-	760	2	39	9	N	35					112
05	775 N	647	-0-	-128	-0-	619	2	28	9	N	25					137
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					137

LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272

01	930 N	910	-0-	-20	-0-	881	2	29	9	N	26					159
02	756 N	699	-0-	-57	-0-	677	2	22	9	N	20					179
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	812	2	29	9	N	26					205
04	870 N	806	-0-	-64	-0-	778	2	28	9	N	25					230
*05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	865	2	24	9	N	22	193	1			59
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					59

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

YEGUA-SCHAWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147595 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 15207 PERF.10879 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	360	1	445	2	N	14					235
							15	9									
02	924	N	468	-0-	-456	-0-	348	1	120	2	N	-0-					235
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	385	1	620	2	N	17	190	1			62
							19	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	348	1	427	2	N	15					77
							17	9									
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	360	1	408	2	N	7					84
							8	9									
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					84

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350

01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3266	2	81	9	N	74					212
02	2800	X	2707	-0-	-93	-0-	2643	2	64	9	N	58	196	1			74
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3391	2	72	9	N	65					139
04	3240	X	2790	-0-	-450	-0-	2756	2	34	9	N	31					170
*05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3335	2	79	9	N	72					242
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					242

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618

01	4929	X	4885	-0-	-44	-0-	4752	2	133	9	N	121	194	1			155
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4389	2	92	9	N	84	196	1			43
03	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	4739	2	54	9	N	49					92
04	4800	X	4688	-0-	-112	-0-	4636	2	52	9	N	47					139
*05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	4990	2	50	9	N	45					184
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					184

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743

01	868	N	337	-0-	-531	-0-	334	2	3	9	N	3					150
02	784	N	99	-0-	-685	-0-	99	2			N	-0-					150
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1180	2	2	9	N	2					152
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1916	2	91	9	N	83					235
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1537	2	54	9	N	49	194	1			90
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					90

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617

*07	3100	N	284	-0-	-2816	20066	284	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	277	-0-	-2823	17243	277	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	82	-0-	-2918	14325	82	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	308	-0-	-2792	11533	308	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	275	-0-	-2725	8808	275	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	248	-0-	-2852	5956	248	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	242	-0-	-2858	3098	242	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	201	-0-	-2599	499	201	2			N	-0-					-0-
*03	590	N	91	-0-	-499	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*04	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
02	14B DENY	-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

CLAY, N E. (DEEP) 18705 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
ARHOPULOS-BRAZOS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 144780 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10889 - 13920

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-

CLAY CREEK 18721 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
STELLAR EXPLORATION & PROD. INC. 817306
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 226618 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

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 #: 15 RRCID -> 005627 COMPL. DATE 11/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5537 - 5560

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 #: 24 RRCID -> 005628 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5530 - 5581

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 #: 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-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338

COULTER, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 005632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5540 - 5575

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

EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 10/07/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5570

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-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

01	14B2 EXT	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-

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 11/09/1996 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684

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

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 80 RRCID -> 087525 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5608 - 5628

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 12/09/1983 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			334

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 10/30/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540

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-

TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5544 - 5584

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-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338
MARTYN, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 049107 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5511 - 5548

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

HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5499 - 5512

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

CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10684 - 10729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-3830	-0-	14	4			N	-0-					101
02	3472 X	11	-0-	-3461	-0-	11	4			N	-0-					101
03	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	95	1	5558	2	N	5					106
						6	9									
04	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	17	1	1627	2	N	-0-					106
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					106
06	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					106

CLEVELAND 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LOUISIANA PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 139476 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5598 - 5730

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

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BALDWIN, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074

01	3100 #	2251	-0-	-849	-0-	1245	1	749	2	Y	234	169	1			277
						257	9									
02	2800 #	2507	-0-	-293	-0-	1481	1	857	2	Y	154	356	1			75
						169	9									
03	3208 R	3208	-0-	-0-	-0-	1388	1	923	2	Y	815	721	1			169
						897	9									
04	2970 #	2627	-0-	-343	-0-	1126	1	568	2	Y	848	883	1			134
						933	9									
*05	2790 #	2576	-0-	-214	-0-	1316	1	669	2	Y	537	534	1			137
						591	9									
06	3000 #	1813	-0-	-1187	-0-	1033	1	438	2	Y	311	356	1			92
						342	9									

CLEVELAND (WILCOX 9000) 18929 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LOUISIANA PACIFIC WELL #: 1 RRCID -> 185600 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9088 - 9292

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B DENY	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

CLEVELAND, NORTH 18931 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
B.O. OIL COMPANY 040830
MCDONALD, HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 226524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10991 PERF. 5675 - 5756

01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.) 18931 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
BANK OF THE SOUTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 077321 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 8900 - 8906

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

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700) 18935 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
KIRBY WELL #: 5 RRCID -> 210148 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6691 - 6693

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-

CLEVELAND S. (5850) 18935 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121031 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4280 - 4300

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
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
KIRBY WELL #: 3 RRCID -> 197424 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6550 - 6578

01	3107	3074	-0-	-33	7962	1426	1	969	2	Y	617	654	1				187
						679	9										
02	2772	2461	-0-	-311	7651	1132	1	531	2	Y	725	685	1				227
						798	9										
03	3100	3007	-0-	-93	7558	1090	1	590	2	Y	1206	1066	1				367
						1327	9										
04	3000	2163	-0-	-837	6721	977	1	409	2	Y	706	883	1				190
						777	9										
*05	3100	2571	-0-	-529	6192	1071	1	431	2	Y	972	1058	1				104
						1069	9										
*06	3000	2342	-0-	-658	5534	1050	1	343	2	Y	863	877	1				90
						949	9										

CLEVELAND, SOUTHEAST (WILCOX) 18938 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
SHIRLEY GAY WELL #: 1 RRCID -> 247518 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9615 - 10490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	217	-0-	-3069	-0-	16	1	178	2	N	21					130
						23	9									
02	2968	382	-0-	-2586	-0-	148	1	217	2	N	15					145
						17	9									
*03	4410	4410	-0-	-0-	-0-	260	1	3895	2	N	232	195	1			182
						255	9									
04	4092	4092	-0-	-0-	-0-	300	1	3585	2	N	188	203	1			167
						207	9									
*05	3568	3568	-0-	-0-	-0-	310	1	3057	2	N	183	203	1			147
						201	9									
06	1920	2060	-0-	140	140	252	1	1688	2	N	109	186	1			70
						120	9									

CLINTON (MIOCENE 2700) 18992 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC. 259871
VAN BIBBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130568 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2691 - 2696

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 3850) 18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
OKLATEX ENERGY, INC. 621069
SANDERS, KATIE S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3825 - 3829

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLINTON (MOODY 8400) 18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
COLLINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	130					285
02	16604	X	-0-	-0-	-16604	-0-				N	106	184	1			207
03	18383	X	-0-	-0-	-18383	-0-				N	116	186	1			137
04	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-				N	108					245
05	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-				N	49	98	1			196
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74	181	1			89

CLINTON, N. (YEGUA 8400) 18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
HIGH BLUFF OPERATING, LLC 385527
SCURLOCK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510

01	3410	X	2337	-0-	-1073	-0-	2323	2	14	9	N	13				69
02	3080	X	2482	-0-	-598	-0-	2462	2	20	9	N	18				87
03	3286	X	2626	-0-	-660	-0-	2607	2	19	9	N	17				104
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2701	2	10	9	N	9				113
05	2759	X	2700	-0-	-59	-0-	2685	2	15	9	N	14				127
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT				127

CLINTON, N. (YEGUA 8400) //CONT.// 18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
HIGH BLUFF OPERATING, LLC //CONT.// 385527
SCURLOCK TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 167413 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8460 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	891	-0-	-101	-0-	865	2	26	9	N	24	185	1			62
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	791	2	9	9	N	8					70
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	921	2	18	9	N	16					86
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	816	2	15	9	N	14					100
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	852	2	13	9	N	12					112
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					112

VAN VORST WELL #: 1 RRCID -> 170538 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8191 - 8207

01	62	X	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					30
02	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					30
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					30
04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					30
*05	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					30
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					30

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300) 19050 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CARTER INVESTMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340

01	4247	#	3275	-0-	-972	-0-	527	1	2738	2	N	9					172
							10	9									
02	3836	#	3802	-0-	-34	-0-	591	1	3205	2	N	5					177
							6	9									
03	3968	#	3528	-0-	-440	-0-	518	1	2993	2	N	15					192
							17	9									
04	3840	#	3245	-0-	-595	-0-	458	1	2770	2	N	15					207
							17	9									
05	4615	R	4615	-0-	-0-	-0-	676	1	3932	2	N	6					213
							7	9									
*06	4084	R	4084	-0-	-0-	-0-	601	1	3473	2	N	9					222
							10	9									

CLODINE, SW (FRIO 4700) 19055 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
BEJO CORPORATION 061990
SPOONER-GERNER WELL #: 1 RRCID -> 229908 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5158 - 5164

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-

NEWGATE WELL #: 1 RRCID -> 232414 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4390 - 4394

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

CLODINE, SW. (MCCRARY SAND) 19055 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SAXET EXPLORATION ENT. CO., INC. 749274
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 150658 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7423 - 7430

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

CLUSTER (HACKBERRY) 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219574 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	X	563	-0-	-739	-0-	308	1	255	3	N	-0-					189
*08	1302	X	794	-0-	-508	-0-	444	1	350	3	N	-0-					189
*09	1260	X	976	-0-	-284	-0-	578	1	398	3	N	-0-					189
*10	1302	X	566	-0-	-736	-0-	333	1	232	3	N	1	1	8			189
							1	9									
*11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					189
*12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					189
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					189
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	162	1			28

BROWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 229915 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

ODOM-BROWN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235891 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836

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

CLUSTER (NODOSARIA) 19085 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219024 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8276 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	545	-0-	-137	-0-	367	1	178	3	N	-0-					326
02	618	X	618	-0-	-0-	-0-	345	1	273	3	N	-0-					326
03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	402	1	229	3	N	-0-					326
04	570	X	410	-0-	-160	-0-	308	1	102	3	N	-0-					326
05	682	X	312	-0-	-370	-0-	236	1	68	3	N	7	308	1			25
							8	9									
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	25	1			-0-

CLUSTER (NODOSARIA) //CONT.// 19085 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221421 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8921 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

ODOM GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 248697 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13397 PERF. 6680 - 6975

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-

COCONUT (ANOMALINA 3) 19285 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233756 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12038 - 12078

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	T. A.	13666	-0-	13666	13666	13266	3	400	9	N	364	363	1			123
06	T. A.	21510	-0-	21510	35176	20831	3	679	9	N	617	483	1			257

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 260234 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10392 - 10612

01	40951 X	28848	-0-	-12103	-0-	775	1	27588	3	N	441	359	1			272
						485	9									
02	36988 X	24348	-0-	-12640	-0-	700	1	23409	3	N	217	352	1			137
						239	9									
03	37324 X	26444	-0-	-10880	-0-	750	1	25160	3	N	485	368	1			254
						534	9									
04	34110 X	23763	-0-	-10347	-0-	750	1	22625	3	N	353	360	1			247
						388	9									
05	32488 X	23627	-0-	-8861	-0-	750	1	22505	3	N	338	380	1			205
						372	9									
06	27930 X	21799	-0-	-6131	-0-	750	1	20711	3	N	307	192	1			320
						338	9									

COCONUT (ANOMALINA 4) 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
PETERSEN, SAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230859 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12440 - 13163

01	59334 X	56934	-0-	-2400	-0-	56194	3	740	9	N	673	708	1			239
02	56084 X	47117	-0-	-8967	-0-	46534	3	583	9	N	530	600	1			169
03	62093 X	53173	-0-	-8920	-0-	52499	3	674	9	N	613	498	1			284
04	60090 X	56325	-0-	-3765	-0-	55637	3	688	9	N	625	746	1			163
05	58590 X	54396	-0-	-4194	-0-	53749	3	647	9	N	588	488	1			263
06	55110 X	48773	-0-	-6337	-0-	48223	3	550	9	N	500	585	1			178

COCONUT (ANOMALINA 4) //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815
MANGO WELL #: 1 RRCID -> 236764 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11869 - 12280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	784	1	3945	2	N	42					83
						46	9									
02	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	708	1	3467	2	N	47					130
						52	9									
03	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	759	1	3834	2	N	53					183
						58	9									
04	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	759	1	3781	2	N	57	173	1			67
						63	9									
05	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	759	1	3999	2	N	51					118
						56	9									
*06	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	759	1	3760	2	N	55					173
						61	9									

SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066

01	91450 X	84557	-0-	-6893	-0-	83625	3	932	9	N	847	712	1			262
02	82600 X	77214	-0-	-5386	-0-	76292	3	922	9	N	838	905	1			195
03	93403 X	83677	-0-	-9726	-0-	82724	3	953	9	N	866	709	1			352
04	90390 X	79095	-0-	-11295	-0-	78193	3	902	9	N	820	900	1			272
05	91543 X	78339	-0-	-13204	-0-	77483	3	856	9	N	778	711	1			339
06	82740 X	74907	-0-	-7833	-0-	74071	3	836	9	N	760	707	1			392

HIGHWIRE WELL #: 1 RRCID -> 247730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11964 PERF.11209 - 11736

01	14942 X	10944	-0-	-3998	-0-	558	1	9421	3	N	877	1084	1			242
						965	9									
02	12852 X	10041	-0-	-2811	-0-	504	1	8638	3	N	817	712	1			347
						899	9									
03	12090 X	10839	-0-	-1251	-0-	540	1	9366	3	N	848	728	1			467
						933	9									
04	11700 X	10396	-0-	-1304	-0-	540	1	8942	3	N	831	1113	1			185
						914	9									
05	11718 X	9573	-0-	-2145	-0-	540	1	8224	3	N	735	561	1			359
						809	9									
06	10770 X	7178	-0-	-3592	-0-	540	1	6027	3	N	555	655	1			259
						611	9									

PAPAYA WELL #: 1 RRCID -> 249831 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12802 - 13108

01	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	5825	3	223	9	N	203	189	1			112
02	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	4963	3	186	9	N	169	181	1			100
03	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5256	3	185	9	N	168	175	1			93
04	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4538	3	178	9	N	162	188	1			67
05	2604 X	2501	-0-	-103	-0-	2435	3	66	9	N	60					127
*06	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3692	3	150	9	N	136	185	1			78

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 259489 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11550 - 11562

01	138060 X	138060	-0-	-0-	-0-	775	1	131386	3	N	5363	5630	1			265
						5899	9									
02	123838 X	123838	-0-	-0-	-0-	700	1	118280	3	N	4416	4371	1			310
						4858	9									
03	140585 X	138303	-0-	-2282	-0-	750	1	132366	3	N	4715	4646	1			379
						5187	9									
04	136050 X	133644	-0-	-2406	-0-	750	1	128332	3	N	4147	4052	1			474
						4562	9									
05	139748 X	135778	-0-	-3970	-0-	750	1	130641	3	N	3988	4031	1			431
						4387	9									
06	133830 X	131410	-0-	-2420	-0-	750	1	126803	3	N	3506	3306	1			631
						3857	9									

COLD SPRINGS 19428 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
RICHARDS, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 135503 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 10 RRCID -> 097266 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472

01	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	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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 2 RRCID -> 135553 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 4850 - 4875

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 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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 8 RRCID -> 172151 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8551 - 9860

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2012

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 9 RRCID -> 172653 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8924 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1253	2	89	9	N	81					156
02	2800	N	12734	-0-	9934	9934	11788	2	946	9	N	860	981	1			35
03	3100	N	9370	-0-	6270	16204	8719	2	651	9	N	592	392	1			235
04	3000	N	17674	-0-	14674	30878	16867	2	807	9	N	734	786	1			183
05	46903	X	16025	-0-	-30878	-0-	15508	2	517	9	N	470	587	1			66
*06	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13379	2	326	9	N	296	196	1			166

FOSTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 174929 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9424 - 9436

01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 3 RRCID -> 177251 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10090 - 10097

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-

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	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	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-

FOSTER LUMBER CO. "E" WELL #: 11 RRCID -> 191846 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10940 - 10974

01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					83
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					83
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4540	2	3	9	N	3					86
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3653	2	6	9	N	5					91
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3995	2	17	9	N	15					106
06	4410	X	3342	-0-	-1068	-0-	3334	2	8	9	N	7					113

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 15 RRCID -> 197382 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9816 - 9836

01	217	N	196	-0-	-21	-0-	167	2	29	9	N	26					176
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84					260
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	63	2	55	9	N	50	197	1			113
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	57					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					215
*06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1274	2	36	9	N	33					248

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
USA COLDSPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 198058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9780 - 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	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-

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 16 RRCID -> 199422 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8624 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1055	-0-	-1022	-0-	1055	2			Y	-0-					101
02	1876	X	801	-0-	-1075	-0-	801	2			Y	-0-					101
03	2077	X	1340	-0-	-737	-0-	1340	2			Y	-0-					101
04	2010	X	585	-0-	-1425	-0-	585	2			Y	-0-					101
05	1736	X	216	-0-	-1520	-0-	216	2			Y	-0-					101
06	1290	N	97	-0-	-1193	-0-	97	2			Y	-0-					101

FOSTER " B " WELL #: 2 RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

USA COLDSPRINGS WELL #: 3 RRCID -> 226266 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	685	-0-	-989	-0-	644	2	41	9	N	37					273
02	1064	X	792	-0-	-272	-0-	764	2	28	9	N	25	233	1			65
03	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1550	2	130	9	N	118					183
04	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1659	2	237	9	N	215	197	1			201
05	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	900	2	182	9	N	165	195	1			171
06	1620	X	1038	-0-	-582	-0-	902	2	136	9	N	124	192	1			103

RICHARDS WELL #: 4 RRCID -> 229332 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9559 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1110	-0-	-1029	-0-	1075	2	35	9	N	32					118
02	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1784	2	58	9	N	53					171
03	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1642	2	150	9	N	136	197	1			110
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1631	2	86	9	N	78					188
05	2046	X	1426	-0-	-620	-0-	1317	2	109	9	N	99	194	1			93
06	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1413	2	125	9	N	114					207

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 12 RRCID -> 232308 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437

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

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
RICHARDS WELL #: 5 RRCID -> 235133 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11218 - 11252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4130	2	358	9	N	325	198	1			208
02	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	2511	2	528	9	N	480	393	1			295
03	3100 X	2797	-0-	-303	-0-	2587	2	210	9	N	191	196	1			290
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	187	391	1			86
05	3100 X	1387	-0-	-1713	-0-	862	2	525	9	N	477	387	1			176
06	3000 X	721	-0-	-2279	-0-	296	2	425	9	N	386	389	1			173

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 12 RRCID -> 235148 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9858 - 9894

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B DENY	-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

RICHARDS WELL #: 6 RRCID -> 243018 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9668 - 9680

01	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					75
02	336 X	262	-0-	-74	-0-	262	2			N	-0-					75
03	1116 X	621	-0-	-495	-0-	621	2			N	-0-					75
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					75
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					75
*06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					75

FEAGIN WELL #: 2 RRCID -> 246225 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9839 - 9870

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					96
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					96
03	899 N	320	-0-	-579	-0-	283	2	37	9	N	34					130
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	886	2	22	9	N	20					150
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1221	2	40	9	N	36	103	1			83
*06	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1449	2	44	9	N	40	53	1			70

USA-COLDSPRINGS WELL #: 5 RRCID -> 254491 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

FOSTER "D" WELL #: 17 RRCID -> 258132 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9876 - 9912

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

USA-COLDSPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 258273 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11372 - 11402

01	3565 X	2709	-0-	-856	-0-	2665	2	44	9	N	40					115
02	3220 X	2560	-0-	-660	-0-	2516	2	44	9	N	40					155
03	3565 X	3291	-0-	-274	-0-	3214	2	77	9	N	70					225
04	3450 X	1711	-0-	-1739	-0-	1655	2	56	9	N	51	193	1			83
05	3348 X	2240	-0-	-1108	-0-	2183	2	57	9	N	52					135
*06	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2150	2	56	9	N	51					186

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
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	310	N	34	-0-	-276	-0-	34	2			N	-0-					50
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					50
03	744	N	103	-0-	-641	-0-	103	2			N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					50

CRANE WELL #: 1 RRCID -> 260717 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.10401 - 10407

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25933 05/11/2012

FAMCOR OIL, INC. 261273
VANN WELL #: 1 RRCID -> 247543 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11014 - 11032

01	32319	X	32319	-0-	-0-	-0-	30118	2	2201	9	N	2001	1943	1			383
02	31454	X	31454	-0-	-0-	-0-	29591	2	1863	9	N	1694	1755	1			322
03	43547	X	43547	-0-	-0-	-0-	40860	2	2687	9	N	2443	2517	1			248
04	43169	X	43169	-0-	-0-	-0-	40432	2	2737	9	N	2488	2336	1			400
05	39023	X	39023	-0-	-0-	-0-	36644	2	2379	9	N	2163	2126	1			437
*06	27706	X	27706	-0-	-0-	-0-	25863	2	1843	9	N	1675	1710	1			402

HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 247909 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11012 - 11027

01	54071	X	54071	-0-	-0-	-0-	50604	2	3467	9	N	3152	3227	1			242
02	46159	X	46159	-0-	-0-	-0-	43383	2	2776	9	N	2524	2339	1			427
03	49171	X	49171	-0-	-0-	-0-	45752	2	3419	9	N	3108	3120	1			415
04	45300	X	43413	-0-	-1887	-0-	40940	2	2473	9	N	2248	2326	1			337
05	46810	X	39354	-0-	-7456	-0-	36969	2	2385	9	N	2168	2125	1			380
*06	36127	X	36127	-0-	-0-	-0-	33962	2	2165	9	N	1968	1733	1			615

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 249149 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11034 - 11050

01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					73
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					73
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					73
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					73
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					73
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

VANN WELL #: 2 RRCID -> 249154 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11024 - 11060

01	23653	X	1260	-0-	-22393	-0-	1199	2	61	9	N	55					128
02	20664	X	194	-0-	-20470	-0-	155	2	39	9	N	35					163
03	13795	X	474	-0-	-13321	-0-	474	2			N	-0-					163
04	13350	X	2194	-0-	-11156	-0-	2194	2			N	-0-					163
05	9455	X	5696	-0-	-3759	-0-	5463	2	233	9	N	212	192	1			183
06	INC G-10		10045	-0-	10045	10045	9626	2	419	9	N	381	387	1			177

GRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 250512 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11042 - 11053

01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4825	2	12	9	N	11					238
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4409	2	23	9	N	21	194	1			65
03	4278	X	4232	-0-	-46	-0-	4224	2	8	9	N	7					72
04	4680	X	1947	-0-	-2733	-0-	1941	2	6	9	N	5					77
05	4898	X	2242	-0-	-2656	-0-	2233	2	9	9	N	8					85
06	T. A.		5215	-0-	5215	5215	5215	2			N	-0-					85

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
VANN WELL #: 3 RRCID -> 255285 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37691 X	37691	-0-	-0-	-0-	35762	2	1929	9	N	1754	1751	1			158
02	31220 X	16613	-0-	-14607	-0-	15815	2	798	9	N	725	775	1			108
03	34565 X	2129	-0-	-32436	-0-	2108	2	21	9	N	19					127
04	36000 X	19319	-0-	-16681	-0-	18528	2	791	9	N	719	386	1			460
05	37200 X	27878	-0-	-9322	-0-	26680	2	1198	9	N	1089	1351	1			198
*06	28435 X	28435	-0-	-0-	-0-	27186	2	1249	9	N	1135	966	1			367

VANN WELL #: 4 RRCID -> 261215 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198

01	24490 X	3759	-0-	-20731	-0-	3377	2	382	9	N	347	395	1			170
02	22120 X	-0-	-0-	-22120	-0-					N	-0-					170
03	15004 X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	-0-					170
04	14520 X	-0-	-0-	-14520	-0-					N	-0-					170
05	13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	13345	2	483	9	N	439	389	1			220
*06	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8623	2	191	9	N	174	194	1			200

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 262307 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-

HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 263172 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11298 - 11310

01	5208 X	2478	-0-	-2730	-0-	2427	2	51	9	Y	46	78	1			36
02	4704 X	2603	-0-	-2101	-0-	2452	2	151	9	Y	137	110	1			63
03	2139 X	1372	-0-	-767	-0-	1241	2	131	9	Y	119					182
04	2400 X	1067	-0-	-1333	-0-	898	2	169	9	Y	154	319	1			17
05	2883 X	1955	-0-	-928	-0-	1673	2	282	9	Y	256	96	1			177
*06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1168	2	184	9	Y	167	159	1			185

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800) 19428 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 12 RRCID -> 269144 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11805 PERF. N/A

07	0	30251	-0-	30251	67112	30126	2	125	9	N	114	127	1			50
08	0	26866	-0-	26866	93978	26285	2	581	9	N	528	387	1			191
09	0	22972	-0-	22972	116950	22610	2	362	9	N	329	387	1			133
10	0	7975	-0-	7975	124925	7763	2	212	9	N	193	195	1			131
11	0	18175	-0-	18175	143100	18013	2	162	9	N	147	193	1			85
12	0	18096	-0-	18096	161196	17801	2	295	9	N	268	198	1			155
01	0	19568	-0-	19568	180764	19282	2	286	9	N	260	395	1			20
02	0	15429	-0-	15429	196193	14971	2	458	9	N	416	395	1			41
03	0	13203	-0-	13203	209396	12928	2	275	9	N	250	196	1			95
04	0	11397	-0-	11397	220793	11148	2	249	9	N	226	196	1			125
05	0	12364	-0-	12364	233157	12162	2	202	9	N	184	196	1			113
06	0	12953	-0-	12953	246110	12790	2	163	9	N	148	196	1			65

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900) 19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 20 RRCID -> 203478 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7925 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER 'D' WELL #: 17 RRCID -> 264070 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919

01	3988	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2		N	-0-			36
02	4623	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2		N	-0-			36
03	5274	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2		N	-0-			36
04	4837	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2		N	-0-			36
05	4393	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2		N	-0-			36
*06	2726	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-			36

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 3 RRCID -> 005703 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 5560 - 5570

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-

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400) 19428 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
RICHARDS WELL #: 7 RRCID -> 254623 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528

01	16281	16281	-0-	-0-	27809	16281	2		N	-0-			-0-
02	16046	16046	-0-	-0-	27809	16046	2		N	-0-			-0-
03	17702	17702	-0-	-0-	27809	17700	2	2 9	N	2			2
04	15809	15809	-0-	-0-	27809	15809	2		N	-0-			2
05	16060	16060	-0-	-0-	27809	16060	2		N	-0-			2
*06	13643	13643	-0-	-0-	27809	13643	2		N	-0-			2

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	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	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

COLD SPRINGS (5865) 19428 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
TEMPLE WELL #: 2SD RRCID -> 247411 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924

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

COLD SPRINGS (6900) 19428 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 135608 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820) 19429 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 264066 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7790

01	3100	N	10421	-0-	7321	7321	10421	2			N	-0-					43
02	2800	N	1498	-0-	-1302	6019	1498	2			N	-0-					43
03	3100	N	646	-0-	-2454	3565	646	2			N	-0-					43
04	2400		1261	-0-	-1139	2426	1261	2			N	-0-					43
05	2480		1079	-0-	-1401	1025	1079	2			N	-0-					43
06	2400		-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					43

COLE CREEK (YEGUA) 19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
STARK WELL #: 1 RRCID -> 258491 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14805 - 14823

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

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
SMITH, LOYD C. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200482 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 14506 PERF.14006 - 14050

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

SMITH, LOYD C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206237 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14084 - 14099

01	10664	X	82	-0-	-10582	-0-	82	2			Y	-0-					147
02	9352	X	-0-	-0-	-9352	-0-					Y	8					155
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					163
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

COLINE, WEST (YEGUA -B-) 19609 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
BOTTOMS WELL #: 2 RRCID -> 264127 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5584	N	8134	-0-	2550 B	-0-	8134	2			N	-0-					38
02	7000		7158	-0-	158 B	158	7158	2			N	-0-					38
03	7750		4463	-0-	-3287 B	-3129	4463	2			N	-0-					38
04	7500		1765	-0-	-5735 B	-8864	1765	2			N	-0-					38
05	7750		4511	-0-	-3239 B	-12103	4511	2			N	-0-					38
06	7500		4455	-0-	-3045 B	-15148	4455	2			N	-0-					38

BOTTOMS WELL #: 3 RRCID -> 264446 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 3524 - 3530

01	4030		-0-	-0-	-4030 B	-955					N	-0-					-0-
02	3640		-0-	-0-	-3640 B	-4595					N	-0-					-0-
03	4030		-0-	-0-	-4030 B	-8625					N	-0-					-0-
04	3900		-0-	-0-	-3900 B	-12525					N	-0-					-0-
05	2201	#	-0-	-0-	-2201 B	-14726					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-					-0-

COLLEGEPORT (7-A) 19637 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DJ EXPLORATION, INC. 221664
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 242854 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5462 - 5464

01	9703	#	2945	-0-	-6758	-0-	2945	3			N	-0-					45
02	8540	#	398	-0-	-8142	-0-	398	3			N	-0-					45
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	5820	#	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					45
05	4743	#	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					45
06	2850	#	722	-0-	-2128	-0-	722	3			N	-0-					45

COLLEGEPORT (8A) 19637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DJ EXPLORATION, INC. 221664
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 227367 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5530 - 5535

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-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
REGNIER UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 208768 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

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.		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-

LIVERS UNIT WELL #: 01 RRCID -> 235540 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5307 - 5313

01	3100		-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					79
02	1344	#	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					79
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	#	-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

COLLEGEPORT (2100) 19637 778 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RLU OPERATING, LLC 714217
RUSTY GREEN WELL #: 1 RRCID -> 265333 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1926 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	3066	-0-	3066	62538	90	1	2976	2	N	-0-			-0-
02	0 W	2449	-0-	2449	64987	55	1	2394	2	N	-0-			-0-
03	70237	2949	-0-	-67288	-0-	75	1	2874	2	N	-0-			-0-
04	2599	2599	-0-	-0-	-0-	75	1	2524	2	N	-0-			-0-
*05	2783	2783	-0-	-0-	-0-	75	1	2708	2	N	-0-			-0-
*06	2688	2688	-0-	-0-	-0-	75	1	2613	2	N	-0-			-0-

COLLEGEPORT (2550) 19637 822 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LGDC CORPORATION 500227
GREEN, WILLIAM F. III WELL #: 1 RRCID -> 235748 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2552 - 2554

01	5983 #	4214	-0-	-1769	-0-	620	1	3594	2	N	-0-			-0-
02	5236 #	2968	-0-	-2268	-0-	560	1	2408	2	N	-0-			-0-
03	5797 #	4055	-0-	-1742	-0-	620	1	3435	2	N	-0-			-0-
04	5416 R	5416	-0-	-0-	-0-	600	1	4816	2	N	-0-			-0-
05	5657 R	5657	-0-	-0-	-0-	620	1	5037	2	N	-0-			-0-
06	4080 #	3869	-0-	-211	-0-	600	1	3269	2	N	-0-			-0-

COLLEGEPORT (2850) 19637 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEXINGTON EXPLORATION LLC 500221
CORPORON, LARRY W. WELL #: 1 RRCID -> 264803 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 2959 - 2963

01	3999 #	542	-0-	-3457	-0-	192	1	350	2	N	-0-			-0-
02	2576 #	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-			-0-
03	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
04	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			-0-
05	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
06	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLEGEPORT (2900) 19637 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
RLU OPERATING, LLC 714217
W. F. GREEN III WELL #: 1 RRCID -> 258189 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009

01	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	110	1	3315	2	N	-0-			-0-
02	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	100	1	3367	2	N	-0-			-0-
03	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	100	1	3739	2	N	-0-			-0-
04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	100	1	3254	2	N	-0-			-0-
05	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	100	1	3029	2	N	-0-			-0-
*06	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	100	1	3797	2	N	-0-			-0-

COLLINS LAKE (FRIO, UPPER) 19697 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
GANN WELL #: 1 RRCID -> 200919 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9054 - 9058

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

COLLINS LAKE (FRIO 9350) 19697 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DRISCOLL S.W.D. INC. 228485
JIMMY PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 - PLUGGED 4/2/12

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
STANGER WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11468 - 11631

01	13826 X	7920	-0-	-5906	-0-	661	1	7178	2	N	74					414
						81	9									
02	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	1100	1	12181	2	N	107	189	1	2	8	330
						118	9									
03	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	1257	1	12551	2	N	127	190	1			267
						140	9									
04	13140 X	12900	-0-	-240	-0-	1198	1	11546	2	N	142					409
						156	9									
05	14849 X	6703	-0-	-8146	-0-	783	1	5839	2	N	74	190	1			293
						81	9									
06	14370 X	13934	-0-	-436	-0-	1236	1	12549	2	N	135	1	8			427
						149	9									

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613

01	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-	27
02	112 X	109	-0-	-3	-0-	109	2	Y	-0-	27
03	124 X	123	-0-	-1	-0-	123	2	Y	-0-	27
04	120 X	94	-0-	-26	-0-	94	2	Y	-0-	27
05	124 X	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-	27
06	120 X	106	-0-	-14	-0-	106	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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

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

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650) 19704 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BEJO CORPORATION 061990
RALPH-MILLER WELL #: 2A RRCID -> 119120 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598

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

COLOVACA (FRIO 4100) 19819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
COYLE CONCORD WELL #: 3 RRCID -> 197977 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4160 - 4163

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

COLOVACA (MIOCENE 2100) 19819 614 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
COYLE-BALUSEK WELL #: 1 RRCID -> 259476 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 2210 - 2212

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
MOEBES, LEONA K WELL #: 2 RRCID -> 164973 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125

01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	132	1	12	9	Y	11	7	1			25
02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	132	1	12	9	Y	11					36
03	INC G-10	131	-0-	131	131	120	1	11	9	Y	10	20	1			26
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-	16	1			10
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-	6	1			4
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 101-L RRCID -> 005804 COMPL. DATE 05/14/1956 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 605 RRCID -> 040541 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	42	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	275	-0-	275	275	101	1	152	2	Y	-0-					-0-
						22	5									
04	INC G-10	222	-0-	222	497	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10	210	-0-	210	707	25	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10	204	-0-	204	911	20	1	184	2	Y	-0-					-0-

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	T. A.	-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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 162283 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 162908 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1705 RRCID -> 164037 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 166959 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1605 RRCID -> 169484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9902 - 9928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	54	1	54	9	Y	49	45	1			7
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	253	1	68	9	Y	62	58	1			11
03	INC G-10	9437	-0-	9437	9437	464	1	5164	2	Y	68	66	1			13
						3734	5	75	9							
04	INC G-10	994	-0-	994	10431	456	1	455	2	Y	75	67	1			21
						83	9									
05	INC G-10	1389	-0-	1389	11820	556	1	761	2	Y	65	71	1			15
						72	9									
06	INC G-10	1923	-0-	1923	13743	572	1	1282	2	Y	63	67	1			11
						69	9									

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1009 RRCID -> 169593 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8065 - 8104

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	151	-0-	151	151	46	1	84	2	Y	-0-					-0-
						21	5									
04	14B DENY	16	-0-	16	167	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	19	-0-	19	186	2	1	17	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1703 RRCID -> 170584 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8450 - 8465

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 170788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760

01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	29	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	193	-0-	193	193	59	1	106	2	Y	-0-					-0-
						28	5									
04	INC G-10	117	-0-	117	310	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 505 RRCID -> 171332 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040

01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	132	1	658	2	Y	-0-					-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	118	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	772	-0-	772	772	347	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10	675	-0-	675	1447	42	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10	761	-0-	761	2208	90	1	671	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10	253	-0-	253	2461	26	1	227	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 504 RRCID -> 173112 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 7790

01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	51	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	42	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	266	-0-	266	266	119	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10	240	-0-	240	506	15	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10	254	-0-	254	760	30	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10	261	-0-	261	1021	27	1	234	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1015 RRCID -> 173531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	160	1	799	2	Y	-0-					-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	133	1	685	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	878	-0-	878	878	260	1	485	2	Y	-0-					-0-
						133	5									
04	INC G-10	740	-0-	740	1618	45	1	695	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10	822	-0-	822	2440	97	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10	884	-0-	884	3324	90	1	794	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1012 RRCID -> 173932 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7266 - 8028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 502 RRCID -> 174920 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 175121 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504

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 FIELD UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 175649 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1704 RRCID -> 175650 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8032 - 8052

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	80	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	551	-0-	551	551	27	1	303	2	Y	-0-					-0-
						221	5									
04	T. A.	495	-0-	495	1046	30	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	553	-0-	553	1599	66	1	487	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1599					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1018 RRCID -> 175716 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 603 RRCID -> 175846 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.	-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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 176830 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	551	-0-	551	551	193	1	303	2	Y	-0-					-0-
						55	5									
04	14B DENY	542	-0-	542	1093	33	1	509	2	Y	-0-					-0-
05	14B DENY	608	-0-	608	1701	72	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	14B DENY	639	-0-	639	2340	66	1	573	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1604 RRCID -> 178846 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732

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

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	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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 506 RRCID -> 179446 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023 X	228	-0-	-795	-0-	218	1	10	9	Y	9	22	1			1
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	INC G-10	4679	-0-	4679	4679	2094	1	2579	2	Y	4	3	1			1
						2	5	4	9							
04	INC G-10	1296	-0-	1296	5975	159	1	1137	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	INC G-10	835	-0-	835	6810	99	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	6810					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 508 RRCID -> 207033 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.	-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-

DUNE OPERATING COMPANY 232883
EMMA HASTEDT "B" WELL #: 13 RRCID -> 151060 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 7945 - 7955

01	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 16 RRCID -> 165910 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9260 - 9299

01	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 17 RRCID -> 165912 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9047 - 9538

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 15 RRCID -> 165917 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9730 - 9798

01	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	T. A.	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 #: 1 RRCID -> 166592 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 5441 - 9522

01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	765	1	668	2	Y	-0-			-0-
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	696	1	596	2	Y	-0-			-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	773	1	685	2	Y	-0-			-0-
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	750	1	699	2	Y	-0-			-0-
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	773	1	767	2	Y	-0-			-0-
*06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	777	1	668	2	Y	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 170916 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8752 - 8764

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

HASTEDT, EMMA 'B' WELL #: 18 RRCID -> 174932 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8805 - 9030

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	1			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8322 - 9035

01	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	T. A.	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	1054 X	971	-0-	-83	-0-	437	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	952 X	896	-0-	-56	-0-	419	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	466	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	460	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	474	1	614	2	Y	-0-					-0-
*06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	474	1	534	2	Y	-0-					-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
KOLLMAN CHARLES F. WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682

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-

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-

CONNOR (GLEN ROSE) 20170 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
REB PETROLEUM COMPANY 696079
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 089985 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11450 - 11550

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

CONNOR (JAMES) 20170 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
MOFFITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201049 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 13549 PERF.13550 - 18795

01	1457 N	1113	-0-	-344	-0-	123	1	990	2	N	-0-					-0-
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	82	1	895	2	N	-0-					-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	357	1	682	2	N	-0-					-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	1	1	8			-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-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	T. A.	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 131 U RRCID -> 040171 COMPL. DATE 08/31/1966 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770

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	T. A.	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2916 RRCID -> 058797 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835

01	T. A.	-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-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 061090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4847 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	25	-0-	25	25	25	3		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1518 RRCID -> 064417 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A

01	T. A.	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 065268 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 5109 PERF. N/A

01	T. A.	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2025 RRCID -> 065895 COMPL. DATE 03/27/1976 TOTAL DEPTH 5129 PERF. N/A

01	T. A.	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4118 RRCID -> 068476 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5084 PERF. N/A

01	T. A.	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4015 RRCID -> 070465 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

01	T. A.	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 426 RRCID -> 079677 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4696 - 4750

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 #: 3608 RRCID -> 088984 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4869 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2073 RRCID -> 143082 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4800 - 4860

01	T. A.		-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 158064 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4806 - 4820

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 FIELD UNIT WELL #: 1516 RRCID -> 159115 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4634 - 4640

01	T. A.		-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	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 #: 3505 RRCID -> 159118 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4777 - 4797

01	T. A.		-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2215 RRCID -> 159471 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4880 - 4885

01	T. A.		-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 159511 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4746 - 4798

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 164257 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4656 - 4668

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B DENY	-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-

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	T. A.	-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	14B2 EXT	172	-0-	172	172	172	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	9	-0-	9	181	9	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181					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	T. A.	-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	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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

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	1364 X	987	-0-	-377	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
02	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
03	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
05	1860 N	1379	-0-	-481	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
06	1740 N	1732	-0-	-8	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3613 RRCID -> 165114 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4695 - 4701

01	T. A.	-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	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 #: 219 RRCID -> 165350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4944 - 4952

01	T. A.	-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-

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	14B DENY	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 415 RRCID -> 165354 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4631 - 4685

01	T. A.	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3816 RRCID -> 165358 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4904 - 4916

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 706 RRCID -> 165436 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 4832 - 4842

01	T. A.	-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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-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

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 214 RRCID -> 165753 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4711 - 4790

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 404 RRCID -> 165780 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 4686 - 4692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 FIELD UNIT WELL #: 413 RRCID -> 165782 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4692 - 4738

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 165784 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4858 - 4870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-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	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 07/17/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4788 - 4796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	190	-0-	190	190	190	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY	559	-0-	559	749	551	3	8	9	N	7	6	0			1
03	14B DENY	103	-0-	103	852	95	3	8	9	N	7	7	0			1
04	14B2 EXT	32	-0-	32	884	31	3	1	9	N	1	2	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	884					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	884					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 165935 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4880 - 4885

01	T. A.	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 166160 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4684 - 4740

01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	3241	-0-	241	241	3241	3			Y	-0-					-0-
05	2904 N	2663	-0-	-241	-0-	2663	3			Y	-0-					-0-
*06	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 111 RRCID -> 166286 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4756 - 4958

01	T. A.	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2106 RRCID -> 166344 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4720 - 4772

01	T. A.	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 166345 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 4796 - 4808

01	T. A.	-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	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 #: 1941 RRCID -> 166840 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 4752 - 4798

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-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2924 RRCID -> 167207 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 4726 - 4774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	2696	-0-	2696	2696	2696	3			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	6148	-0-	6148	8844	6148	3			Y	-0-					-0-
03	14843 X	5999	-0-	-8844	-0-	5999	3			Y	-0-					-0-
04	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			Y	-0-					-0-
05	6820 X	3778	-0-	-3042	-0-	3778	3			Y	-0-					-0-
06	6600 X	4770	-0-	-1830	-0-	4770	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2708D RRCID -> 167255 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 5086 - 5106

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2069 RRCID -> 167257 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 4808 - 4858

01	T. A.	-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-

CONROE FIELD UNIG WELL #: 2802 RRCID -> 167258 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4796 - 4804

01	T. A.	-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	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	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
04	1650 N	1540	-0-	-110	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
05	1705 N	1266	-0-	-439	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
06	1590 N	1568	-0-	-22	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2906 RRCID -> 167663 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4722 - 4820

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 167673 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 4738 - 4770

01	T. A.	-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-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 167714 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5177 PERF. 4722 - 4734

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3813 RRCID -> 167749 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4798 - 4844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	6113	-0-	3013	3013	6113	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	10408	-0-	7608	10621	10408	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	11050	-0-	7950	18571	11050	3			N	-0-					-0-
04	28961 X	10390	-0-	-18571	-0-	10390	3			N	-0-					-0-
05	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	3			N	-0-					-0-
*06	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	3			N	-0-					-0-

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	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 FIELD UNIT WELL #: 1931 RRCID -> 167998 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4702 - 4718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 FIELD UNIT WELL #: 2709A RRCID -> 168009 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 4813 - 4824

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3529 RRCID -> 168135 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4844 - 4860

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

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3502 RRCID -> 168336 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4612 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-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	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 #: 2209 RRCID -> 168337 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4638 - 4690

01	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	3		Y	-0-			-0-
02	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	3		Y	-0-			-0-
03	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	3		Y	-0-			-0-
04	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	3		Y	-0-			-0-
05	11222 X	6158	-0-	-5064	-0-	6158	3		Y	-0-			-0-
06	10860 X	7784	-0-	-3076	-0-	7784	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 408 RRCID -> 168786 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5036 - 5040

01	T. A.	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 168787 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4683 - 4727

01	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3		N	-0-			-0-
02	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	3		N	-0-			-0-
03	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	3		N	-0-			-0-
04	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	3		N	-0-			-0-
05	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	3		N	-0-			-0-
*06	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	3		N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3614 RRCID -> 169152 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4819 - 4854

01	T. A.	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2115 RRCID -> 169202 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4968 - 4974

01	T. A.	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3311 RRCID -> 169204 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4817 - 4828

01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		Y	-0-			-0-
02	756 N	438	-0-	-318	-0-	438	3		Y	-0-			-0-
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		Y	-0-			-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		Y	-0-			-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		Y	-0-			-0-
*06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		Y	-0-			-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1953 RRCID -> 169670 COMPL. DATE 07/15/1998 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	837 N	629	-0-	-208	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
02	1092 N	553	-0-	-539	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
03	744 N	587	-0-	-157	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
04	600 N	552	-0-	-48	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
05	620 N	453	-0-	-167	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	3			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	T. A.	-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	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	14B DENY	-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-

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	T. A.	-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-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

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	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
02	1932 N	1865	-0-	-67	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
03	2046 N	1980	-0-	-66	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
04	2040 N	1862	-0-	-178	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
05	2077 N	1530	-0-	-547	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
*06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1306 RRCID -> 170294 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4836 - 4846

01	T. A.	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3619 RRCID -> 170782 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4738 - 4743

01	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-
04	2460 N	2230	-0-	-230	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
05	2480 N	1832	-0-	-648	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
06	2280 N	2178	-0-	-102	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 110 RRCID -> 170783 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 4704 - 4754

01	T. A.	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3203 RRCID -> 170785 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 4716 - 4774

01	T. A.	-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	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 #: 2077 RRCID -> 170786 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 4870 - 4929

01	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	3			Y	-0-					-0-
02	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	3			Y	-0-					-0-
03	10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	3			Y	-0-					-0-
04	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	10068	3			Y	-0-					-0-
05	13020 X	8273	-0-	-4747	-0-	8273	3			Y	-0-					-0-
06	12600 X	10080	-0-	-2520	-0-	10080	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2414 RRCID -> 170934 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4904 - 4910

01	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
02	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
03	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
04	2580 X	2345	-0-	-235	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
05	2666 X	1927	-0-	-739	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
06	2580 X	2251	-0-	-329	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 802 RRCID -> 171928 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4842 - 4862

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	482	3		Y	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		Y	-0-			-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		Y	-0-			-0-
04	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	3		Y	-0-			-0-
05	496 N	359	-0-	-137	-0-	359	3		Y	-0-			-0-
*06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2114 RRCID -> 172148 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4796 - 4850

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1915 RRCID -> 172520 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4690 - 4738

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B DENY	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 512 RRCID -> 172695 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4978 - 4988

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 914 RRCID -> 172806 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4886 - 4900

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B DENY	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1116 RRCID -> 175123 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4976 - 4992

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1111 RRCID -> 176320 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5622 - 5678

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

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 216 RRCID -> 177196 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4931 - 4936

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3207 RRCID -> 178259 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5002 - 5008

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 516 RRCID -> 178260 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4712 - 4760

01	T. A.	-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-

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-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 165771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4736 - 4833

01	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
*06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-

HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 8 RRCID -> 165774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4747 - 4830

01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
02	1260 N	533	-0-	-727	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
03	2449 N	465	-0-	-1984	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
04	1860 N	510	-0-	-1350	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
05	589 N	341	-0-	-248	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
*06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. L) 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOODY #32 UNIT WELL #: 32 RRCID -> 176858 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 2994 - 3028

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-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MOORE, H. N. WELL #: 46 RRCID -> 184893 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3620 - 3750

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

DOBBINS, C. L. WELL #: 104P RRCID -> 195496 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3482 - 3572

01	T. A.	-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-

MADELEY AA & DA WELL #: 111P RRCID -> 196187 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3578 - 3588

01	T. A.	-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	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	T. A.	-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-

DOBBINS, C. L. WELL #: 9 RRCID -> 214778 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3468 - 3474

01	T. A.	-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-

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 226534 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 2977 - 2980

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	3100 N	10433	-0-	7333	7333	10433	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	10666	-0-	7666	14999	10666	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	7496	-0-	4396	19395	7496	3		N	-0-			-0-
*06	19439 X	44	-0-	-19395	-0-	44	3		N	-0-			-0-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DUNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 201554 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 3348 - 3352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	39	-0-	-333	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02	252 N	33	-0-	-219	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 205460 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3188 - 3194

01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-

CONROE (CONS. U) 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOOREHEAD, A. WELL #: 2 RRCID -> 187924 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 1404 - 1418

01	T. A.	-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-

MADELEY, AA & DA WELL #: 32 RRCID -> 194602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5143 PERF. 1534 - 1568

01	T. A.	-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	T. A.	-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	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	T. A.	-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-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MADELEY, AA & DA WELL #: 110P RRCID -> 195368 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 913 - 1025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
02	2800 X	480	-0-	-2320	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
03	3193 X	1954	-0-	-1239	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
04	3090 X	1820	-0-	-1270	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
05	3193 X	2620	-0-	-573	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
06	2250 X	1688	-0-	-562	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 109P RRCID -> 195370 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1430 - 1751

01	T. A.	-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	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	T. A.	-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-

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-					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-

MADELEY , AA & DA WELL #: 103P RRCID -> 195814 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 950 - 960

01	T. A.	-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-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 104P RRCID -> 195818 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 903 - 1440

01	18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	18504	3			Y	-0-					-0-
02	15904 X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	3			Y	-0-					-0-
03	20782 X	20782	-0-	-0-	-0-	20782	3			Y	-0-					-0-
04	24996 X	24996	-0-	-0-	-0-	24996	3			Y	-0-					-0-
05	27999 X	27999	-0-	-0-	-0-	27999	3			Y	-0-					-0-
*06	20914 X	20914	-0-	-0-	-0-	20914	3			Y	-0-					-0-

AMERICAN NAT'L BANK WELL #: 2 RRCID -> 195883 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1386 - 1398

01	T. A.	-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	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 (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SULLIVAN, E. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 196945 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 978 - 1518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-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-

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	T. A.	-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	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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

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	2046 N	1921	-0-	-125	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
03	2015 N	1866	-0-	-149	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
04	1860 N	1571	-0-	-289	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
05	1984 N	1800	-0-	-184	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
06	1800 N	1538	-0-	-262	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

MOODY, E. WELL #: 7 RRCID -> 214533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 1268 - 1272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	3		N	-0-			-0-
02	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3		N	-0-			-0-
03	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3		N	-0-			-0-
04	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3		N	-0-			-0-
05	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3		N	-0-			-0-
*06	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3		N	-0-			-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
HOOPER, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 182313 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

HOOPER, FANNIE WELL #: 3 RRCID -> 184004 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1750 - 1818

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 05/24/2001 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 1414 - 1418

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HOOPER, FANNIE "A" WELL #: 11 RRCID -> 193721 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 1948 PERF. 1288 - 1304

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
HOOPER, FANNIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 194086 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	341	N	41	-0-	-300	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	252	N	39	-0-	-213	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

DUNN "B" WELL #: 5 RRCID -> 211960 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 1186 - 1190

01	3038	X	788	-0-	-2250	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	488	-0-	-2256	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	498	-0-	-2540	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	429	-0-	-2511	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	775	X	392	-0-	-383	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	750	X	378	-0-	-372	-0-	378	3			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 5 RRCID -> 215077 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 1822 PERF. 1724 - 1728

01	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					78
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	3			N	-0-					78
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					78
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					78
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					78
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					78

DUNN "B" WELL #: 7 RRCID -> 215906 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1582 PERF. 1380 - 1384

01	1240	X	393	-0-	-847	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	1120	X	312	-0-	-808	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	294	-0-	-946	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	253	-0-	-947	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 43 RRCID -> 111707 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9596 - 9662

01	8866	X	7446	-0-	-1420	-0-	7446	3			Y	-0-					-0-
02	8008	X	6555	-0-	-1453	-0-	6555	3			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		6870	-0-	6870	6870	6870	3			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		4811	-0-	4811	11681	4811	3			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		2751	-0-	2751	14432	2751	3			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		4136	-0-	4136	18568	4136	3			Y	-0-					-0-

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	T. A.	-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	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	T. A.	-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	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	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	3		Y	-0-			-0-
02	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	3		Y	-0-			-0-
03	9734 X	7926	-0-	-1808	-0-	7926	3		Y	-0-			-0-
04	9420 X	7298	-0-	-2122	-0-	7298	3		Y	-0-			-0-
05	9734 X	8373	-0-	-1361	-0-	8373	3		Y	-0-			-0-
06	8610 X	3351	-0-	-5259	-0-	3351	3		Y	-0-			-0-

MOORE, H. N. WELL #: 68 RRCID -> 197585 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12038 - 12602

01	T. A.	-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	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	T. A.	-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-

MOORE, H. N. WELL #: 67 RRCID -> 203608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-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-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KEYSTONE MILLS GAS UNIT WELL #: 2W RRCID -> 182576 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9421 - 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	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					182
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					182
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
KEYSTONE MILLS WELL #: 3W RRCID -> 206045 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12859 PERF.10056 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	7715	-0-	-1585	-0-	2563	1	5128	3	N	22					147
							24	9									
02	8400	X	7562	-0-	-838	-0-	2563	1	4967	3	N	29	1	8			175
							32	9									
03	9300	X	8773	-0-	-527	-0-	2883	1	5811	3	N	72	192	1	1	8	54
							79	9									
04	9000	X	6466	-0-	-2534	-0-	2563	1	3883	3	N	18					72
							20	9									
*05	8370	X	8237	-0-	-133	-0-	2563	1	5660	3	N	13					85
							14	9									
06	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	2					87

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP 834487
KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 2 W RRCID -> 075213 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9632 - 9644

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

CONROE, NORTH (9,250) 20213 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
HUTCHINS-SEALY WELL #: 1B RRCID -> 178320 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9562 - 9770

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

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX) 20213 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
HUTCHINS-SEALY WELL #: 2B RRCID -> 196459 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10606 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CONROE, S. (WILCOX 8040) 20216 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KEYSTONE MILLS GAS UNIT WELL #: 1W RRCID -> 172023 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7920 - 8030

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

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP 834487
KEYSTONE MILLS WELL #: 3 W RRCID -> 095913 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8038 - 8046

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

CONROE TOWNSITE(CKFLD.UP.4900) 20233 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
PGI OPERATING COMPANY 631801
CONROE TOWNSITE GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 005904 COMPL. DATE 10/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4915 - 4920

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-

CONSTITUTION (WESTBURY) 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
MANESS GU WELL #: 1 RRCID -> 195391 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395

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

WALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226540 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082

01	1519 N	1280	-0-	-239	-0-	253	1	566	3	N	419	176	1			569
						461	9									
02	1372 N	1112	-0-	-260	-0-	253	1	457	3	N	365	538	1			396
						402	9									
03	1395 N	1237	-0-	-158	-0-	307	1	492	3	N	398	545	1			249
						438	9									
04	1230 N	1159	-0-	-71	-0-	323	1	455	3	N	346	184	1			411
						381	9									
05	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	345	1	534	3	N	307	361	1			357
						338	9									
06	1200 N	1056	-0-	-144	-0-	307	1	427	3	N	293	359	1			291
						322	9									

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
MANESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235469 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	X	635	-0-	-0-	-0-	100	1	196	3	N	308	184	1			481
							339	9									
02	849	X	849	-0-	-0-	-0-	194	1	340	3	N	286	368	1			399
							315	9									
03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	199	1	320	3	N	358	545	1			212
							394	9									
04	923	X	923	-0-	-0-	-0-	204	1	325	3	N	358	340	1			230
							394	9									
05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	81	1	125	3	N	183	353	1			60
							201	9									
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	111	1	153	3	N	145					205
							160	9									

MANESS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257758 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100

01	19809	X	19803	-0-	-6	-0-	5267	1	10343	3	N	3812	3568	1			404
							4193	9									
02	17892	X	16431	-0-	-1461	-0-	4868	1	8517	3	N	2769	2899	1			274
							3046	9									
03	18161	X	18161	-0-	-0-	-0-	5641	1	9036	3	N	3167	2761	1			680
							3484	9									
04	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	5593	1	8897	3	N	2901	2893	1			688
							3191	9									
05	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	5500	1	8504	3	N	2705	2864	1			529
							2976	9									
*06	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	5539	1	7700	3	N	2868	2856	1			541
							3155	9									

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-					379
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	139	1			241
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241

MANESS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262476 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488

01	2511	X	1831	-0-	-680	-0-	315	1	619	3	N	815	895	1			343
							897	9									
02	2268	X	1530	-0-	-738	-0-	273	1	478	3	N	708	718	1			333
							779	9									
03	2356	X	1540	-0-	-816	-0-	224	1	358	3	N	871	886	1			318
							958	9									
04	2250	X	1275	-0-	-975	-0-	233	1	371	3	N	610	551	1			377
							671	9									
05	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	400	1	618	3	N	581	548	1			410
							639	9									
*06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	365	1	508	3	N	622	359	1			673
							684	9									

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	5363	X	3687	-0-	-1676	-0-	965	1	1895	3	N	752	901	1			349
							827	9									
02	3892	X	3052	-0-	-840	-0-	853	1	1492	3	N	643	718	1			274
							707	9									
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	759	1	1216	3	N	620	717	1			177
							682	9									
04	1530	X	1438	-0-	-92	-0-	317	1	504	3	N	561	369	1			369
							617	9									
05	1581	X	1506	-0-	-75	-0-	344	1	532	3	N	573	723	1			219
							630	9									
06	1530	X	1509	-0-	-21	-0-	348	1	484	3	N	615	365	1			469
							677	9									

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
WESTBURY FARMS WELL #: 1 RRCID -> 167862 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 15015 PERF.13882 - 13968

01	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	389	1	1704	2	N	346	333	1			273
							381	9									
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	381	1	1599	2	N	303	358	1			218
							333	9									
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	370	1	1819	2	N	325	356	1			187
							358	9									
04	2400	N	2349	-0-	-51	-0-	350	1	1663	2	N	305	185	1			307
							336	9									
05	2480	N	736	-0-	-1744	-0-	130	1	497	2	N	99	179	1			227
							109	9									
*06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					227

APACHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179420 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950

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-

PAGGI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14040 PERF.13791 - 13866

01	279	N	274	-0-	-5	-0-	38	1	167	2	N	63					204
							69	9									
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	50	1	208	2	N	37					241
							41	9									
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	53	1	258	2	N	61	175	1			127
							67	9									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	48	1	230	2	N	59					186
							65	9									
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	60	1	231	2	N	62					248
							68	9									
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	19	1	260	2	N	58	177	1			129
							64	9									

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
KOLANDER WELL #: 1 RRCID -> 184334 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	281	1	1233	2	N	280	187	1			372
							308	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	233	1	979	2	N	223	184	1			411
							245	9									
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	230	1	1127	2	N	198	365	1			244
							218	9									
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	272	1	1292	2	N	260	182	1			322
							286	9									
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	350	1	1341	2	N	265	185	1			402
							292	9									
*06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	84	1	1153	2	N	201	182	1			421
							221	9									

PAGGI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200276 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 15257 PERF.14148 - 14283

01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	603	1	2644	2	N	227	177	1			227
							250	9									
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	557	1	2338	2	N	181	186	1			222
							199	9									
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	519	1	2549	2	N	201	177	1			246
							221	9									
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	546	1	2594	2	N	216	361	1			101
							238	9									
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	690	1	2643	2	N	214	181	1			134
							235	9									
*06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	214	1	2940	2	N	198	178	1			154
							218	9									

PAGGI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206205 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	41	181	1			136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					221
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	184	1			75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					144

WALTER CO. WELL #: 1 RRCID -> 260140 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206

01	41354	X	28888	-0-	-12466	-0-	1802	1	22495	2	N	4174	4097	1			246
							4591	9									
02	33880	X	28266	-0-	-5614	-0-	1638	1	22691	2	N	3579	3623	1			202
							3937	9									
03	33883	X	28362	-0-	-5521	-0-	1917	1	22350	2	N	3723	3626	1			299
							4095	9									
04	32790	X	18205	-0-	-14585	-0-	1284	1	14244	2	N	2434	2587	1			146
							2677	9									
05	31806	X	30022	-0-	-1784	-0-	2036	1	23771	2	N	3832	3686	1			292
							4215	9									
06	30300	X	23732	-0-	-6568	-0-	1979	1	19022	2	N	2483	2343	1			432
							2731	9									

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
KOLANDER WELL #: 2 RRCID -> 264831 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	961	1	644	2	N	415	372	1			98
							457	9									
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	944	1	1053	2	N	374	419	1			53
							411	9									
03	3534	X	2262	-0-	-1272	-0-	1029	1	870	2	N	330	183	1			200
							363	9									
04	3420	X	1804	-0-	-1616	-0-	979	1	488	2	N	306	358	1			148
							337	9									
05	3534	X	2003	-0-	-1531	-0-	1016	1	657	2	N	300	365	1			83
							330	9									
06	2580	X	1851	-0-	-729	-0-	988	1	542	2	N	292	177	1			198
							321	9									

CONSTITUTION (YEGUA) 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
TWO SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 251258 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13954 - 14046

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	T. A.		-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

GARTH WELL #: 1 RRCID -> 254264 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 14479 PERF.11250 - 14486

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-

AMAZON QUEEN WELL #: 1 RRCID -> 255748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14401 - 14503

01	158379	X	151304	-0-	-7075	-0-	4279	1	141368	2	N	5143	5326	1			244
							5657	9									
02	143052	X	139969	-0-	-3083	-0-	3952	1	130887	2	N	4664	4731	1			177
							5130	9									
03	162006	X	150394	-0-	-11612	-0-	2937	1	141891	2	N	5060	5073	1			164
							5566	9									
04	156780	X	139385	-0-	-17395	-0-	2653	1	131580	2	N	4684	4527	1			321
							5152	9									
05	157232	X	140969	-0-	-16263	-0-	2607	1	133272	2	N	4627	4671	1			277
							5090	9									
06	149970	X	136188	-0-	-13782	-0-	4988	1	125071	2	N	5572	5246	1			603
							6129	9									

NINE DRAGONS WELL #: 1 RRCID -> 258103 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14487 - 14668

01	148180	X	108712	-0-	-39468	-0-	7216	1	98520	2	N	2705	2989	1			162
							2976	9									
02	128772	X	-0-	-0-	-128772	-0-					N	18	85	1			95
03	135377	X	-0-	-0-	-135377	-0-					N	-0-					95
04	124410	X	-0-	-0-	-124410	-0-					N	-0-					95
05	119009	X	-0-	-0-	-119009	-0-					N	-0-					95
06	105210	X	-0-	-0-	-105210	-0-					N	-0-					95

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MANION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258290 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 14748 PERF.14604 - 14672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70897	X	48942	-0-	-21955	-0-	4154	1	41598	2	N	2900	2993	1			213
							3190	9									
02	59808	X	30723	-0-	-29085	-0-	6273	1	22653	2	N	1634	1654	1			193
							1797	9									
03	64015	X	41677	-0-	-22338	-0-	7904	1	31279	2	N	2267	2047	1			413
							2494	9									
04	58500	X	37018	-0-	-21482	-0-	7913	1	27023	2	N	1893	2043	1			263
							2082	9									
05	54064	X	39190	-0-	-14874	-0-	8784	1	28211	2	N	1995	2029	1			229
							2195	9									
06	47370	X	36453	-0-	-10917	-0-	7770	1	26396	2	N	2079	1634	1			674
							2287	9									

TWO SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 261178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 14398 PERF.14588 - 14666

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

TWO SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 261179 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 14271 PERF.14876 - 14952

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

EPPIE WELL #: 1 RRCID -> 262236 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14900 PERF.15159 - 15170

01	25637	X	17241	-0-	-8396	-0-	4184	1	10953	2	N	1913	1839	1			263
							2104	9									
02	22680	X	13237	-0-	-9443	-0-	3741	1	7942	2	N	1413	1456	1			220
							1554	9									
03	19964	X	11433	-0-	-8531	-0-	2126	1	7752	2	N	1414	1462	1			172
							1555	9									
04	19320	X	8769	-0-	-10551	-0-	2114	1	5413	2	N	1129	1072	1			229
							1242	9									
05	18197	X	8473	-0-	-9724	-0-	1685	1	5731	2	N	961	1064	1			126
							1057	9									
06	0	W	8078	-0-	8078	8078	1116	1	6031	2	N	846	673	1			299
							931	9									

MANION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263887 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.14703 - 14707

01	9951	X	7731	-0-	-2220	-0-	6806	2	925	9	N	841	725	1	4	8	396
02	9632	X	181	-0-	-9451	-0-	23	1	157	2	N	1	1	8			396
							1	9									
03	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					396
04	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					396
05	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					396
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					396

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AMAZON QUEEN WELL #: 2 RRCID -> 265866 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 14251 PERF.14338 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310775	X	-0-	-0-	-310775	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. P. MCCORMACK WELL #: 16 RRCID -> 256616 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 15715 PERF.14804 - 15510

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

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 179535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13800 PERF.13256 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2958	-0-	-917	-0-	425 781	1 9	1752	2	N	710	656	1			217
02	3136	X	2575	-0-	-561	-0-	112 609	1 9	1854	2	N	554	704	1			67
03	3472	X	2959	-0-	-513	-0-	578 532	1 9	1849	2	N	484	389	1			162
04	3360	X	2609	-0-	-751	-0-	511 479	1 9	1619	2	N	435	377	1			220
05	3255	X	2187	-0-	-1068	-0-	79 581	1 9	1527	2	N	528	581	1			167
06	2850	X	2216	-0-	-634	-0-	77 521	1 9	1618	2	N	474	384	1			257

DU JAY, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 187477 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13056 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2291	-0-	-96	-0-	321 648	1 9	1322	2	N	589	587	1			124
02	2156	X	1909	-0-	-247	-0-	80 507	1 9	1322	2	N	461	426	1			159
03	2666	X	2210	-0-	-456	-0-	401 526	1 9	1283	2	N	478	591	1			46
04	2580	X	2166	-0-	-414	-0-	389 543	1 9	1234	2	N	494	306	1			234
05	2666	X	1270	-0-	-1396	-0-	39 471	1 9	760	2	N	428	521	1			141
06	2220	X	854	-0-	-1366	-0-	24 323	1 9	507	2	N	294	386	1			49

HARDER SWD WELL #: 1 RRCID -> 213244 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470

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

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
BP A-287 WELL #: 5ST RRCID -> 238211 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11904 - 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	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-

CONSTITUTION (13600) 20254 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
KM WELL #: 1 RRCID -> 261974 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14142 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-794					N	134	176	1			89
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-794					N	13					102
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-794					N	42					144
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-794					N	126					270
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-794					N	20	176	1			114
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-794					N	111					225

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TURNER-BOGAN WELL #: 1 RRCID -> 233770 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 15309 PERF.14584 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	17403	-0-	-2499	-0-	305 1245	1 9	15853	2	Y	1132	1075	1	2	8	331
02	17164	X	16586	-0-	-578	-0-	279 965	1 9	15342	2	Y	877	1012	1			196
03	18879	X	18747	-0-	-132	-0-	310 1260	1 9	17177	2	Y	1145	1060	1	2	8	279
04	17880	X	6628	-0-	-11252	-0-	117 470	1 9	6041	2	Y	427	546	1	1	8	159
05	17763	X	-0-	-0-	-17763	-0-					Y	2	128	1	1	2	32
06	18150	X	-0-	-0-	-18150	-0-					Y	1	25	1	1	8	7

TURNER-BOGAN WELL #: 2 RRCID -> 262085 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14647 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	749	-0-	-15588	-0-	13 121	1 9	615	2	Y	110	265	1			82
02	44351	X	44351	-0-	-0-	-0-	277 2384	1 9	41690	2	Y	2167	1884	1			365
03	58629	X	58629	-0-	-0-	-0-	307 2680	1 9	55642	2	Y	2436	2218	1			583
04	55425	X	55425	-0-	-0-	-0-	300 2683	1 9	52442	2	Y	2439	2340	1			682
05	58720	X	58720	-0-	-0-	-0-	310 3530	1 9	54880	2	Y	3209	3119	1			772
*06	49865	X	49865	-0-	-0-	-0-	300 2350	1 9	47215	2	Y	2136	2274	1			634

CIMAREX ENERGY CO. 153438
JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 2 RRCID -> 267213 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 12563 PERF.12765 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	-0-	-0-	-24800	-0-					Y	-0-					-0-
02	22400	X	-0-	-0-	-22400	-0-					Y	-0-					-0-
03	24800	X	-0-	-0-	-24800	-0-					Y	-0-					-0-
04	24000	X	-0-	-0-	-24000	-0-					Y	-0-					-0-
05	24800	X	-0-	-0-	-24800	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
PAGGI-BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 205010 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 15539 PERF.15234 - 15294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139159 X	124673	-0-	-14486	-0-	9611	1	111673	2	N	3081	3061	1			443
						3389	9									
02	137088 X	104122	-0-	-32966	-0-	6289	1	95263	2	N	2336	2266	1			513
						2570	9									
03	138942 X	115424	-0-	-23518	-0-	9034	1	103055	2	N	3032	3232	1			313
						3335	9									
04	132900 X	99548	-0-	-33352	-0-	8216	1	88304	2	N	2753	2603	1			463
						3028	9									
05	131533 X	95603	-0-	-35930	-0-	8387	1	84325	2	N	2628	2748	1			343
						2891	9									
*06	120660 X	85255	-0-	-35405	-0-	6789	1	76065	2	N	2183	1820	1			706
						2401	9									

PAGGI-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 219136 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15256 - 15404

01	102013 X	102013	-0-	-0-	-0-	2332	1	94663	2	N	4562	4562	1			454
						5018	9									
02	89362 X	89362	-0-	-0-	-0-	5591	1	79485	2	N	3896	3856	1			494
						4286	9									
03	97546 X	97546	-0-	-0-	-0-	7526	1	85348	2	N	4247	4407	1			334
						4672	9									
04	92294 X	92294	-0-	-0-	-0-	7545	1	80315	2	N	4031	3911	1			454
						4434	9									
05	89680 X	89680	-0-	-0-	-0-	7736	1	77614	2	N	3936	3926	1			464
						4330	9									
*06	87643 X	87643	-0-	-0-	-0-	6846	1	76694	2	N	3730	3720	1			474
						4103	9									

CASEY, LORETTA B. WELL #: 1ST RRCID -> 226855 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 15472 PERF.15487 - 15605

01	65030 X	65030	-0-	-0-	-0-	4949	1	58458	2	N	1475	1523	1			325
						1623	9									
02	53620 X	49735	-0-	-3885	-0-	2938	1	45416	2	N	1255	1290	1			290
						1381	9									
03	78244 X	715	-0-	-77529	-0-	51	1	605	2	N	54	64	1			280
						59	9									
04	75720 X	24	-0-	-75696	-0-	2	1	22	2	N	-0-					280
05	78244 X	-0-	-0-	-78244	-0-					N	-0-					280
06	62940 X	-0-	-0-	-62940	-0-					N	-0-					280

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 254827 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14614 - 14632

01	20181 X	13160	-0-	-7021	-0-	1282	1	10038	2	N	1673	1737	1			83
						1840	9									
02	18228 X	12585	-0-	-5643	-0-	888	1	10096	2	N	1455	1391	1			147
						1601	9									
03	14973 X	10128	-0-	-4845	-0-	852	1	7866	2	N	1282	1199	1			230
						1410	9									
04	14490 X	12464	-0-	-2026	-0-	1055	1	9860	2	N	1408	1325	1			313
						1549	9									
05	14973 X	12543	-0-	-2430	-0-	948	1	10073	2	N	1384	1517	1			180
						1522	9									
06	13470 X	11596	-0-	-1874	-0-	955	1	9232	2	N	1281	1178	1			283
						1409	9									

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 254828 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14704 PERF.14490 - 14508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099 X	6165	-0-	-934	-0-	868	1	5022	2	N	250	280	1			116
						275	9									
02	4144 X	4067	-0-	-77	-0-	759	1	3048	2	N	236	86	1			266
						260	9									
03	5735 X	5329	-0-	-406	-0-	959	1	4089	2	N	255	368	1			153
						281	9									
04	5970 X	5165	-0-	-805	-0-	1111	1	3812	2	N	220	180	1			193
						242	9									
05	6169 X	5830	-0-	-339	-0-	1035	1	4528	2	N	243	183	1			253
						267	9									
*06	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	1197	1	4557	2	N	264	358	1			159
						290	9									

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 257676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731

01	7750 X	6065	-0-	-1685	-0-	1138	1	4448	2	N	435	373	1			296
						479	9									
02	7056 X	5565	-0-	-1491	-0-	1009	1	4132	2	N	385	422	1			259
						424	9									
03	7409 X	5883	-0-	-1526	-0-	1116	1	4350	2	N	379	365	1			273
						417	9									
04	6690 X	5492	-0-	-1198	-0-	1128	1	3959	2	N	368	368	1			273
						405	9									
05	6200 X	6150	-0-	-50	-0-	1174	1	4544	2	N	393	368	1			298
						432	9									
06	5970 X	5617	-0-	-353	-0-	973	1	4277	2	N	334	369	1			263
						367	9									

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	14B DENY	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

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

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
KRENEK, FRANK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202536 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13756 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	495	-0-	-621	-0-	191	1	246	2	N	53					125
							58	9									
02	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	538	1	860	2	N	35					160
							39	9									
03	930	X	828	-0-	-102	-0-	561	1	226	2	N	37					197
							41	9									
04	900	X	394	-0-	-506	-0-	175	1	147	2	N	65					262
							72	9									
05	1581	X	491	-0-	-1090	-0-	242	1	227	2	N	20	167	1			115
							22	9									
06	1530	X	383	-0-	-1147	-0-	142	1	231	2	N	9					124
							10	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
AYLOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 118957 COMPL. DATE 10/26/1985 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560

01	74059	X	70334	-0-	-3725	-0-	2226	1	67077	3	Y	937	978	1			296
							1031	9									
02	65996	X	65996	-0-	-0-	-0-	1904	1	63271	3	Y	746	772	1			270
							821	9									
03	72726	X	68661	-0-	-4065	-0-	2034	1	65656	3	Y	883	821	1			332
							971	9									
04	69150	X	68544	-0-	-606	-0-	2023	1	65554	3	Y	879	830	1			381
							967	9									
05	71682	X	71682	-0-	-0-	-0-	2134	1	68543	3	Y	914	886	1			409
							1005	9									
06	70710	X	67231	-0-	-3479	-0-	2263	1	64092	3	Y	796	808	1			397
							876	9									

SANDERS, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 123821 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343

01	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	586	1	17649	3	N	157	242	1			182
							173	9									
02	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	492	1	16309	3	N	117	57	1			242
							129	9									
03	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	407	1	13167	3	N	58	62	1			238
							64	9									
04	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	270	1	8753	3	N	103	42	1			299
							113	9									
05	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	251	1	8045	3	N	52	42	1			309
							57	9									
*06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	393	1	11124	3	N	48	42	1			315
							53	9									

TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756

01	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	205	1	6160	3	N	73	202	1			74
							80	9									
02	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	194	1	6399	3	N	54	22	1			106
							59	9									
03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	146	1	4676	3	N	47	23	1			130
							52	9									
04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	273	1	8815	3	N	81	35	1			176
							89	9									
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	123	1	3939	3	N	28	24	1			180
							31	9									
*06	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	262	1	7410	3	N	55	27	1			208
							61	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 1 RRCID -> 136417 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	160	-0-	160	381	5	1	154	3	Y	1	1	1			182
							1	9									
02	484	X	103	-0-	-381	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					182
03	141	X	141	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	1	1	1			182
							1	9									
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	Y	1	1	1			182
							1	9									
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	Y	1	1	1			182
							1	9									
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	Y	1	1	1			182
							1	9									

EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138475 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18004	X	18004	-0-	-0-	-0-	561	1	16973	3	N	427	421	1			179
							470	9									
02	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	442	1	14698	3	N	342	413	1			108
							376	9									
03	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	464	1	15015	3	N	384	373	1			119
							422	9									
04	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	433	1	14024	3	N	308	221	1			206
							339	9									
05	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	410	1	13123	3	N	288	424	1			70
							317	9									
*06	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	427	1	12088	3	N	261	224	1			107
							287	9									

DUSEK WELL #: 1 RRCID -> 146060 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10514	-0-	-1266	-0-	332	1	9992	3	Y	173	92	1			125
							190	9									
02	10388	X	9622	-0-	-766	-0-	275	1	9142	3	Y	186	238	1			73
							205	9									
03	11501	X	10373	-0-	-1128	-0-	304	1	9854	3	Y	195	209	1			59
							215	9									
04	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	382	1	12396	3	Y	212	161	1			110
							233	9									
05	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	382	1	12252	3	Y	199	177	1			132
							219	9									
*06	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	347	1	9803	3	Y	233	284	1			81
							256	9									

GALLIA WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12828 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33542	X	31784	-0-	-1758	-0-	1008	1	30348	3	Y	389	463	1			103
							428	9									
02	29960	X	28686	-0-	-1274	-0-	826	1	27489	3	Y	337	284	1			156
							371	9									
03	32829	X	30062	-0-	-2767	-0-	890	1	28733	3	Y	399	318	1			237
							439	9									
04	31380	X	29666	-0-	-1714	-0-	874	1	28366	3	Y	387	494	1			130
							426	9									
05	31775	X	30413	-0-	-1362	-0-	906	1	29071	3	Y	396	326	1			200
							436	9									
06	30750	X	28980	-0-	-1770	-0-	976	1	27608	3	Y	360	296	1			264
							396	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	308	-0-	-4590	-0-	10	1	287	3	Y	10	83	1			73
							11	9									
02	3612	X	304	-0-	-3308	-0-	8	1	289	3	Y	6	49	1			30
							7	9									
03	2914	X	2459	-0-	-455	-0-	73	1	2372	3	Y	13	9	1			34
							14	9									
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	117	1	3803	3	Y	17	30	1			21
							19	9									
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	128	1	4108	3	Y	85	62	1			44
							94	9									
*06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	132	1	3707	3	Y	165	152	1			57
							182	9									

DUSEK WELL #: 2 RRCID -> 157202 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13115 - 13240

01	22351	X	16233	-0-	-6118	-0-	516	1	15570	3	Y	134	132	1			44
							147	9									
02	20188	X	14663	-0-	-5525	-0-	425	1	14100	3	Y	125	135	1			34
							138	9									
03	21917	X	16194	-0-	-5723	-0-	476	1	15396	3	Y	293	273	1			54
							322	9									
04	19260	X	17418	-0-	-1842	-0-	510	1	16586	3	Y	293	251	1			96
							322	9									
05	19902	X	15185	-0-	-4717	-0-	452	1	14518	3	Y	195	212	1			79
							215	9									
06	15720	X	13466	-0-	-2254	-0-	454	1	12855	3	Y	143	164	1			58
							157	9									

GALLIA WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12573 - 12664

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

COLONY WELL #: 1 RRCID -> 161099 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423

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

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 2 RRCID -> 163987 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	77	1	2289	3	Y	304	26	1			373
							334	9									
02	2800	N	32613	-0-	29813	29813	926	1	30810	3	Y	797	963	1			207
							877	9									
03	3100	N	18509	-0-	15409	45222	541	1	17514	3	Y	413	440	1			180
							454	9									
04	3000	N	11108	-0-	8108	53330	325	1	10518	3	Y	241	52	1			369
							265	9									
05	3100	N	7914	-0-	4814	58144	231	1	7450	3	Y	212	215	1			366
							233	9									
*06	58665	X	521	-0-	-58144	-0-	14	1	422	3	Y	77	266	1			177
							85	9									

COLONY WELL #: 2 RRCID -> 166126 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14481 PERF.14078 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	16952	-0-	-842	-0-	529	1	15930	3	Y	448	384	1			154
							493	9									
02	15932	X	14962	-0-	-970	-0-	426	1	14153	3	Y	348	357	1			145
							383	9									
03	17639	X	16020	-0-	-1619	-0-	474	1	15326	3	Y	200	294	1			51
							220	9									
04	17040	X	14917	-0-	-2123	-0-	438	1	14219	3	Y	236	187	1			100
							260	9									
05	17205	X	14919	-0-	-2286	-0-	440	1	14151	3	Y	298	295	1			103
							328	9									
06	16410	X	14844	-0-	-1566	-0-	500	1	14168	3	Y	160	182	1			81
							176	9									

COLONY WELL #: 3 RRCID -> 166569 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24722	X	24722	-0-	-0-	-0-	784	1	23626	3	Y	284	234	1			86
							312	9									
02	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	544	1	18055	3	Y	380	336	1			130
							418	9									
03	14043	X	6157	-0-	-7886	-0-	179	1	5798	3	Y	164	256	1			38
							180	9									
04	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	557	1	18048	3	Y	284	213	1			109
							312	9									
05	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	452	1	14514	3	Y	293	302	1			100
							322	9									
*06	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	464	1	13115	3	Y	261	255	1			106
							287	9									

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 3 RRCID -> 167434 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	208	1	6264	3	Y	207	194	1			156
							228	9									
02	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	196	1	6521	3	Y	244	255	1			145
							268	9									
03	3131	X	29	-0-	-3102	-0-	1	3	28	9	Y	25	8	1			162
04	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	471	1	15247	3	Y	741	461	1			442
							815	9									
05	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	466	1	15009	3	Y	433	474	1			401
							476	9									
*06	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	472	1	13394	3	Y	421	596	1			226
							463	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 3 RRCID -> 168730 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 13884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-

GALLIA WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276

01	35071 X	35071	-0-	-0-	-0-	1108	1	33369	3	Y	540	570	1			221
						594	9									
02	31766 X	31766	-0-	-0-	-0-	912	1	30315	3	Y	490	404	1			307
						539	9									
03	33058 X	33058	-0-	-0-	-0-	976	1	31484	3	Y	544	578	1			273
						598	9									
04	32333 X	32333	-0-	-0-	-0-	952	1	30830	3	Y	501	570	1			204
						551	9									
05	34338 X	34338	-0-	-0-	-0-	1019	1	32735	3	Y	531	450	1			285
						584	9									
*06	32331 X	32331	-0-	-0-	-0-	1084	1	30727	3	Y	473	574	1			184
						520	9									

DUSEK WELL #: 4 RRCID -> 185821 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458

01	27295 X	27295	-0-	-0-	-0-	866	1	26086	3	Y	312	190	1			230
						343	9									
02	25712 X	25712	-0-	-0-	-0-	742	1	24663	3	Y	279	390	1			119
						307	9									
03	26275 X	26275	-0-	-0-	-0-	779	1	25193	3	Y	275	311	1			83
						303	9									
04	25110 X	25110	-0-	-0-	-0-	740	1	23995	3	Y	341	262	1			162
						375	9									
05	26132 X	26132	-0-	-0-	-0-	777	1	24991	3	Y	331	294	1			199
						364	9									
*06	24249 X	24249	-0-	-0-	-0-	818	1	23155	3	Y	251	349	1			101
						276	9									

COLONY WELL #: 4 RRCID -> 188425 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588

01	3007 X	2874	-0-	-133	-0-	93	1	2770	3	Y	10	10	1			3
						11	9									
02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	91	1	2999	3	Y	11	10	1			4
						12	9									
03	3348 X	2616	-0-	-732	-0-	78	1	2526	3	Y	11	12	1			3
						12	9									
04	3240 X	2192	-0-	-1048	-0-	66	1	2116	3	Y	9	10	1			2
						10	9									
05	3038 X	2982	-0-	-56	-0-	90	1	2877	3	Y	14	14	1			2
						15	9									
06	3330 X	2535	-0-	-795	-0-	86	1	2438	3	Y	10	10	1			2
						11	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	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
02	13720	X	9174	-0-	-4546	-0-	265	1	8813	3	Y	87	65	1			22
							96	9									
03	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	548	1	17697	3	Y	311	258	1			75
							342	9									
04	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	418	1	13540	3	Y	206	168	1			113
							227	9									
05	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	293	1	9450	3	Y	99	125	1			87
							109	9									
06	15960	X	10005	-0-	-5955	-0-	340	1	9617	3	Y	44	99	1			32
							48	9									

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 4 RRCID -> 190143 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	2438	-0-	-6893	-0-	77	1	2297	3	Y	58	112	1			90
							64	9									
02	8540	X	7576	-0-	-964	-0-	220	1	7301	3	Y	50	93	1			47
							55	9									
03	9455	X	8489	-0-	-966	-0-	250	1	8041	3	Y	180	35	1			192
							198	9									
04	9150	X	9019	-0-	-131	-0-	267	1	8647	3	Y	95	155	1			132
							105	9									
05	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	288	1	9264	3	Y	108	139	1			101
							119	9									
*06	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	304	1	8608	3	Y	41	104	1			38
							45	9									

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 5 RRCID -> 198084 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14164 - 14320

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

KRISTYNIK WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 14339 PERF.13894 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	115	1	3443	3	N	77	12	1			218
							85	9									
02	2576	X	2070	-0-	-506	-0-	59	1	1987	3	N	22	8	1			232
							24	9									
03	2852	X	1961	-0-	-891	-0-	59	1	1872	3	N	27	8	1			251
							30	9									
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	107	1	3421	3	N	48	14	1			285
							53	9									
05	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	240	1	7698	3	N	143	211	1			217
							157	9									
*06	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	252	1	7132	3	N	145	28	1			334
							160	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COLONY WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19441 X	19441	-0-	-0-	-0-	611	1	18435	3	Y	359	300	1			117
						395	9									
02	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	467	1	15544	3	Y	261	272	1			106
						287	9									
03	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	447	1	14406	3	Y	332	380	1			58
						365	9									
04	12690 X	10897	-0-	-1793	-0-	318	1	10295	3	Y	258	205	1			111
						284	9									
05	17904 X	17904	-0-	-0-	-0-	530	1	16999	3	Y	341	339	1			113
						375	9									
06	12690 X	10738	-0-	-1952	-0-	360	1	10221	3	Y	143	180	1			76
						157	9									

GALLIA WELL #: 5 RRCID -> 203322 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226

01	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	197	1	5938	3	Y	105	119	1			45
						116	9									
02	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	220	1	7256	3	Y	101	85	1			61
						111	9									
03	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	253	1	8183	3	Y	146	143	1			64
						161	9									
04	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	254	1	8233	3	Y	166	171	1			59
						183	9									
05	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	270	1	8664	3	Y	148	127	1			80
						163	9									
*06	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	306	1	8647	3	Y	109	143	1			46
						120	9									

COLONY WELL #: 6 RRCID -> 203324 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13700 - 13909

01	16802 X	15761	-0-	-1041	-0-	488	1	14701	3	Y	520	457	1			182
						572	9									
02	15176 X	14817	-0-	-359	-0-	421	1	14022	3	Y	340	373	1			149
						374	9									
03	17391 X	14686	-0-	-2705	-0-	424	1	13694	3	Y	516	579	1			86
						568	9									
04	16830 X	13772	-0-	-3058	-0-	396	1	12861	3	Y	468	352	1			202
						515	9									
05	17391 X	17000	-0-	-391	-0-	499	1	16017	3	Y	440	476	1			166
						484	9									
06	15870 X	11237	-0-	-4633	-0-	373	1	10538	3	Y	296	324	1			138
						326	9									

DUSEK WELL #: 6 RRCID -> 203777 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570

01	18830 X	18830	-0-	-0-	-0-	593	1	17900	3	Y	306	270	1			107
						337	9									
02	14224 X	12766	-0-	-1458	-0-	368	1	12240	3	Y	144	194	1			57
						158	9									
03	19623 X	16652	-0-	-2971	-0-	495	1	15971	3	Y	169	181	1			45
						186	9									
04	18990 X	16741	-0-	-2249	-0-	496	1	16061	3	Y	167	150	1			62
						184	9									
05	19623 X	16976	-0-	-2647	-0-	507	1	16316	3	Y	139	145	1			56
						153	9									
06	18210 X	17751	-0-	-459	-0-	596	1	16872	3	Y	257	221	1			92
						283	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 4 RRCID -> 220336 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13481 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	12044	-0-	-77	-0-	385	1	11612	3	N	43	43	1			45
							47	9									
02	11424	X	-0-	-0-	-11424	-0-					N	-0-	45	1			-0-
03	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-
04	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					N	-0-					-0-
05	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-					-0-
*06	19898	X	19898	-0-	-0-	-0-	672	1	18970	3	N	233	150	1			83
							256	9									

GRIGAR WELL #: 5 RRCID -> 223727 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	413	-0-	-486	-0-	12	1	400	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	728	X	84	-0-	-644	-0-	3	1	81	3	N	-0-	2	1			-0-
03	713	X	76	-0-	-637	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-
04	690	X	66	-0-	-624	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-
05	434	X	80	-0-	-354	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
*06	403	X	403	-0-	-0-	-0-	14	1	388	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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	6231	X	6125	-0-	-106	-0-	196	1	5905	3	N	22	187	1			6
							24	9									
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	211	1	7031	3	N	33	31	1			8
							36	9									
03	8339	X	4390	-0-	-3949	-0-	131	1	4224	3	N	32	31	1			9
							35	9									
04	8070	X	4712	-0-	-3358	-0-	140	1	4549	3	N	21	20	1			10
							23	9									
05	8339	X	7423	-0-	-916	-0-	222	1	7139	3	N	56	42	1			24
							62	9									
06	7800	X	5524	-0-	-2276	-0-	188	1	5292	3	N	40	42	1			22
							44	9									

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	67177	X	53645	-0-	-13532	-0-	1686	1	50792	3	N	1061	1122	1			231
							1167	9									
02	60396	X	47479	-0-	-12917	-0-	1356	1	45099	3	N	931	899	1			263
							1024	9									
03	65782	X	50424	-0-	-15358	-0-	1480	1	47794	3	N	1045	950	1			358
							1150	9									
04	62190	X	49620	-0-	-12570	-0-	1451	1	47061	3	N	1007	1131	1			234
							1108	9									
05	59737	X	48873	-0-	-10864	-0-	1441	1	46322	3	N	1009	984	1			259
							1110	9									
06	51900	X	45949	-0-	-5951	-0-	1533	1	43422	3	N	904	906	1			257
							994	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 7 RRCID -> 264878 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32774 X	32774	-0-	-0-	-0-	1034	1	31069	3	Y	610	565	1			218
						671	9									
02	27249 X	27249	-0-	-0-	-0-	778	1	25865	3	Y	551	607	1			162
						606	9									
03	32891 X	27635	-0-	-5256	-0-	815	1	26261	3	Y	508	550	1			120
						559	9									
04	31830 X	26098	-0-	-5732	-0-	767	1	24840	3	Y	446	401	1			165
						491	9									
05	32891 X	24513	-0-	-8378	-0-	726	1	23230	3	Y	506	468	1			203
						557	9									
06	31710 X	23460	-0-	-8250	-0-	787	1	22302	3	Y	337	385	1			155
						371	9									

SENORA RESOURCES, INC. 767312
HAJDIK-HAAS WELL #: 1A RRCID -> 241453 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	T. A.	-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	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	319	1	9594	3	N	67	32	1			205
						74	9									
02	21477 X	21477	-0-	-0-	-0-	620	1	20641	3	N	196	251	1			150
						216	9									
03	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	371	1	11998	3	N	145	59	1			236
						160	9									
04	28590 X	28590	-0-	-0-	-0-	842	1	27306	3	N	402	477	1			161
						442	9									
05	24073 X	24073	-0-	-0-	-0-	716	1	23002	3	N	323	297	1			187
						355	9									
*06	21423 X	21423	-0-	-0-	-0-	723	1	20458	3	N	220	266	1			141
						242	9									

WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 157039 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12488 - 13604

01	12927 X	10321	-0-	-2606	-0-	326	1	9833	3	Y	147	102	1			109
						162	9									
02	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	332	1	11024	3	Y	158	193	1			74
						174	9									
03	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	360	1	11606	3	Y	174	51	1			197
						191	9									
04	9990 X	8505	-0-	-1485	-0-	252	1	8167	3	Y	78	171	1			104
						86	9									
05	10323 X	8025	-0-	-2298	-0-	240	1	7707	3	Y	71	39	1			136
						78	9									
06	10350 X	6337	-0-	-4013	-0-	215	1	6076	3	Y	42	114	1			64
						46	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	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	317	1	9594	3	Y	177	131	1			156
							195	9									
02	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	268	1	8929	3	Y	128	203	1			81
							141	9									
03	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	407	1	13173	3	Y	174	56	1			199
							191	9									
04	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	376	1	12160	3	Y	98	187	1			110
							108	9									
05	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	383	1	12318	3	Y	146	61	1			195
							161	9									
06	13320	X	11461	-0-	-1859	-0-	384	1	10895	3	Y	165	227	1			133
							182	9									

WINGATE WELL #: 3 RRCID -> 169322 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	4916	-0-	-2834	-0-	156	1	4721	3	Y	35	28	1			26
							39	9									
02	7000	X	1632	-0-	-5368	-0-	48	1	1573	3	Y	10	24	1			12
							11	9									
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	213	1	6877	3	Y	82	27	1			67
							90	9									
04	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	206	1	6695	3	Y	73	86	1			54
							80	9									
05	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	219	1	7047	3	Y	68	35	1			87
							75	9									
06	6960	X	5506	-0-	-1454	-0-	186	1	5267	3	Y	48	84	1			51
							53	9									

WINGATE WELL #: 4 RRCID -> 187465 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 13942 PERF.13021 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2881	-0-	-1521	-0-	93	1	2758	3	Y	27	24	1			22
							30	9									
02	3976	X	2442	-0-	-1534	-0-	71	1	2352	3	Y	17	31	1			8
							19	9									
03	4402	X	3664	-0-	-738	-0-	109	1	3501	3	Y	49	15	1			42
							54	9									
04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	167	1	5401	3	Y	52	62	1			32
							57	9									
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	176	1	5659	3	Y	44	27	1			49
							48	9									
*06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	155	1	4352	3	Y	25	49	1			25
							28	9									

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	9300	X	6562	-0-	-2738	-0-	207	1	6249	3	N	96	198	1			147
							106	9									
02	7028	X	6759	-0-	-269	-0-	194	1	6455	3	N	100	22	1			225
							110	9									
03	7285	X	6709	-0-	-576	-0-	199	1	6434	3	N	69	29	1			265
							76	9									
04	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	221	1	7123	3	N	125	209	1			181
							138	9									
05	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	219	1	7039	3	N	128	35	1			274
							141	9									
06	7230	X	6973	-0-	-257	-0-	235	1	6643	3	N	86	27	1			333
							95	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	48763 X	40528	-0-	-8235	-0-	1296	1	39074	3	Y	144	138	1			40
						158	9									
02	41776 X	35889	-0-	-5887	-0-	1043	1	34712	3	Y	122	124	1			38
						134	9									
03	44423 X	36881	-0-	-7542	-0-	1102	1	35605	3	Y	158	160	1			36
						174	9									
04	41610 X	35043	-0-	-6567	-0-	1043	1	33833	3	Y	152	148	1			40
						167	9									
05	40734 X	35395	-0-	-5339	-0-	1063	1	34147	3	Y	168	170	1			38
						185	9									
06	39210 X	33656	-0-	-5554	-0-	1143	1	32360	3	Y	139	130	1			47
						153	9									

COPELAND CREEK (WILCOX A-3) 20510 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC 190668
BERGMAN-ATCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 233777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5195 - 5215

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
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 128477 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2803 - 2805

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-

CORONADO (COOK MTN) 20702 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
WIRT, DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 206439 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9770 - 9850

01	2356 #	1618	-0-	-738	-0-	780	1	838	2	N	-0-				48
02	1904 #	1496	-0-	-408	-0-	335	1	1161	2	N	-0-				48
03	2108 #	1773	-0-	-335	-0-	1525	1	248	2	N	-0-				48
04	2040 #	1827	-0-	-213	-0-	1602	1	225	2	N	-0-				48
05	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-				48
*06	1802 R	1802	-0-	-0-	-0-	1327	1	475	2	N	-0-				48

COTTON LAKE (MIOCENE) 20988 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
HOWARD -C- WELL #: 2 RRCID -> 126336 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4853 - 4857

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

COTTONMOUTH (WILCOX) 21012 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GOFF, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 196309 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13444 PERF.11702 - 13340

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

COTTONWOOD, N. (14,270) 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HARRISON, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 230613 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14480 - 14550

01	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	281	1	6145	2	N	461	395	1	1	8	509
							507	9									
02	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	280	1	6267	2	N	377	407	1			479
							415	9									
03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	310	1	6609	2	N	454	384	1	1	8	548
							499	9									
04	6840	X	5997	-0-	-843	-0-	300	1	5339	2	N	325	538	1	1	8	334
							358	9									
05	7068	X	5807	-0-	-1261	-0-	264	1	5025	2	N	471	385	1	1	8	419
							518	9									
*06	7200	X	6484	-0-	-716	-0-	300	1	5901	2	N	257	364	1	1	8	311
							283	9									

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 242993 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.14960 - 15100

01	29090	X	29090	-0-	-0-	-0-	28830	2	260	9	Y	236	79	1			274
02	25956	X	21848	-0-	-4108	-0-	21631	2	217	9	Y	197	13	1			458
03	26009	X	22055	-0-	-3954	-0-	21825	2	230	9	Y	209	408	1			259
04	25980	X	18363	-0-	-7617	-0-	18181	2	182	9	Y	165	8	1			416
05	26846	X	19991	-0-	-6855	-0-	19769	2	222	9	Y	202	369	1			249
06	25980	X	20975	-0-	-5005	-0-	20726	2	249	9	Y	226	194	1			281

HENDERSON PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 243705 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 15056 PERF.14182 - 14200

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

HENDERSON, EDMOND SR. WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452

01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1918	2	163	9	Y	148	202	1			145
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1662	2	109	9	Y	99					244
03	2170	X	2067	-0-	-103	-0-	1928	2	139	9	Y	126	193	1			177
04	2100	X	1853	-0-	-247	-0-	1736	2	117	9	Y	106	193	1			90
05	2077	X	1669	-0-	-408	-0-	1560	2	109	9	Y	99					189
06	2010	X	1722	-0-	-288	-0-	1620	2	102	9	Y	93					282

KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 245433 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320

01	103447	X	99619	-0-	-3828	-0-	97648	2	1971	9	Y	1792	2054	1			207
02	90972	X	48186	-0-	-42786	-0-	47110	2	1076	9	Y	978	408	1			777
03	90985	X	15612	-0-	-75373	-0-	15286	2	326	9	Y	296	989	1			84
04	88050	X	-0-	-0-	-88050	-0-					Y	-0-					84
05	90985	X	-0-	-0-	-90985	-0-					Y	-0-					84
06	88050	X	-0-	-0-	-88050	-0-					Y	-0-					84

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655
KENT - SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245436 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14343 - 14424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41137	X	-0-	-0-	-41137	-0-					Y	-0-					312
02	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-					312
03	T. A.		48964	-0-	48964	48964	47013	2	1951	9	Y	1774	1804	1			282
04	T. A.		90489	-0-	90489	139453	87423	2	3066	9	Y	2787	3004	1			65
05	T. A.		90637	-0-	90637	230090	87116	2	3521	9	Y	3201	2772	1			494
06	T. A.		84484	-0-	84484	314574	81584	2	2900	9	Y	2636	2586	1			544

ZELDA WELL #: 1 RRCID -> 250816 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					119
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					119
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

WILLIS RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 263577 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14386 - 14672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317471	X	278233	-0-	-39238	-0-	274047	2	4186	9	N	3805	3888	1			567
02	280812	X	246208	-0-	-34604	-0-	241626	2	4582	9	N	4165	4029	1			703
03	289664	X	255047	-0-	-34617	-0-	250506	2	4541	9	N	4128	4454	1			377
04	280320	X	202620	-0-	-77700	-0-	199075	2	3545	9	N	3223	3418	1			182
05	282224	X	203716	-0-	-78508	-0-	200209	2	3507	9	N	3188	2963	1			407
06	269250	X	196358	-0-	-72892	-0-	192979	2	3379	9	N	3072	2888	1			591

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SWILLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208111 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5055	-0-	-742	-0-	137	1	4606	2	Y	284	306	1			71
							312	9									
02	5096	X	4597	-0-	-499	-0-	61	1	4263	2	Y	248	185	1			134
							273	9									
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	115	1	4715	2	Y	280	328	1			86
							308	9									
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	178	1	4285	2	Y	247	265	1			68
							272	9									
05	4867	X	4458	-0-	-409	-0-	166	1	4048	2	Y	222	246	1			44
							244	9									
06	4710	X	4665	-0-	-45	-0-	201	1	4219	2	Y	223	169	1			98
							245	9									

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	15438	X	13457	-0-	-1981	-0-	370	1	12441	2	Y	587	643	1			147
							646	9									
02	13524	X	13130	-0-	-394	-0-	175	1	12350	2	Y	550	400	1			297
							605	9									
03	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	277	1	11316	2	Y	511	651	1			157
							562	9									
04	12390	X	11940	-0-	-450	-0-	455	1	10945	2	Y	491	513	1			135
							540	9									
05	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	573	1	13931	2	Y	681	682	1			134
							749	9									
06	12390	X	12248	-0-	-142	-0-	530	1	11158	2	Y	509	420	1			223
							560	9									

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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	61132 X	55108	-0-	-6024	-0-	1561	1	52525	2	N	929	869	1			196
						1022	9									
02	54432 X	47580	-0-	-6852	-0-	653	1	46016	2	N	828	780	1			244
						911	9									
03	50332 X	50332	-0-	-0-	-0-	1178	1	48171	2	N	894	1028	1			110
						983	9									
04	54510 X	46534	-0-	-7976	-0-	1821	1	43835	2	N	798	615	1			293
						878	9									
05	56327 X	46196	-0-	-10131	-0-	1792	1	43575	2	N	754	922	1			125
						829	9									
06	53340 X	42802	-0-	-10538	-0-	1909	1	40144	2	N	681	597	1			209
						749	9									

E. SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 266955 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611

01	213807 X	73369	-0-	-140438	-0-	2097	1	70214	2	N	962	893	1			203
						1058	9									
02	193116 X	64577	-0-	-128539	-0-	896	1	62798	2	N	803	770	1			236
						883	9									
03	213807 X	68780	-0-	-145027	-0-	1620	1	66243	2	N	834	967	1			103
						917	9									
04	206910 X	61684	-0-	-145226	-0-	2427	1	58440	2	N	743	573	1			273
						817	9									
05	78461 X	59072	-0-	-19389	-0-	2303	1	55992	2	N	706	862	1			117
						777	9									
06	71010 X	52254	-0-	-18756	-0-	2341	1	49247	2	N	605	536	1			186
						666	9									

COTTONWOOD, S.E. (YEGUA) 21029 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
FUTURE SACE LLC WELL #: 1 RRCID -> 257767 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 16648 PERF.16148 - 16164

01	4464	283	-0-	-4181	-0-	277	2	6	9	N	5					302
02	4032	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					302
03	4464	1008	-0-	-3456	-0-	714	2	294	9	N	267	1	1			568
04	3420 #	658	-0-	-2762	-0-	530	2	128	9	N	116	587	1			97
05	3534 #	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					97
06	990 #	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	91	1			6

COVE (MA ZONE) 21188 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 6 U RRCID -> 116062 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 3091 - 3124

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-L RRCID -> 179923 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069

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

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 7 RRCID -> 059010 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7602 - 7780

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

TEXAS GULF # 57686 WELL #: 8 RRCID -> 064597 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6985 - 7190

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

TEXAS GULF #57686 WELL #: 9 RRCID -> 122500 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8076 - 8263

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

COVE (ME ZONE) //CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161

TEXAS GULF 57686 WELL #: 11 RRCID -> 124564 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6995 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-U RRCID -> 158190 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8112 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	-0-	-0-	-0-	1202			N	-0-			46
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202			N	-0-			46
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202			N	-0-			46
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202			N	-0-			46
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202			N	-0-			46
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202			N	-0-			46

COVE MCPAC WELL #: 1-U RRCID -> 161720 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8033 - 8514

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

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-U RRCID -> 179563 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6662 - 6920

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 16 RRCID -> 180122 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7050 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

COVE (ME ZONE) //CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 2ST RRCID -> 251456 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 6689 - 6695

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

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-L RRCID -> 123824 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8540 - 8678

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.	-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-

COVE MCPAC WELL #: 1-L RRCID -> 161719 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

COVE, NORTH (G-5 SD) 21195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STATE TRACT 481-L WELL #: 1 RRCID -> 193529 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7154 - 7216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38002			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38002			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	38002			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38002			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38002			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38002			N	NO RPT			-0-

COWTRAP (MIOCENE 5530) 21309 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
DUCROZ, JAMES L. WELL #: 1 U RRCID -> 254882 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5542 - 5543

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

COWTRAP (MIOCENE 6200) 21309 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
DUCROZ, JAMES L. WELL #: 1 L RRCID -> 254881 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6204 - 6206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23715 X	-0-	-0-	-23715	-0-			N	-0-			2
02	17752 X	-0-	-0-	-17752	-0-			N	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

COWTRAP (MIOCENE 6250) 21309 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ZINN PETROLEUM CO. 950870
CEDAR LAKES WELL #: 1 C RRCID -> 234777 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6269 - 6279

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

COWTRAP (MIOCENE 6350) 21309 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ZINN PETROLEUM CO. 950870
CEDAR LAKES WELL #: 1 T RRCID -> 234776 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6350 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16089 #	-0-	-0-	-16089	-0-			N	-0-			-0-
02	14532 #	-0-	-0-	-14532	-0-			N	-0-			-0-
03	12431 #	-0-	-0-	-12431	-0-			N	-0-			-0-
04	990 #	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRABBS PRAIRIE (JAMES LIME) 21436 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
RIVERBEND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193827 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14595 - 19328

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-

CRASCO (FRIO) 21552 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
CCRP WELL #: 1 RRCID -> 230878 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3079 - 3081

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

KLEIMANN NORTH WELL #: 1 RRCID -> 257972 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 2958 - 2961

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

C & E OPERATING, INC. 120079
MOELLER WELL #: 1 RRCID -> 258198 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4878 - 4883

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

CROOKED BAYOU NORTH (YEGUA) 21799 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NOLTE MARSH WELL #: 1 RRCID -> 250507 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13130 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200		6200	-0-	-0-	-0-	403	1	4196	3	N	1455	1417	1	3	8	568
							1601	9									
02	5517		5517	-0-	-0-	-0-	464	1	3656	3	N	1270	1591	1	3	8	244
							1397	9									
03	6545		6545	-0-	-0-	-0-	390	1	4655	3	N	1364	1227	1	5	8	376
							1500	9									
04	5850		5426	-0-	-424	-0-	390	1	3592	3	N	1313	1364	1	6	8	319
							1444	9									
05	6045		5623	-0-	-422	-0-	390	1	3725	3	N	1371	1251	1	1	8	438
							1508	9									
*06	5917		5917	-0-	-0-	-0-	390	1	4251	3	N	1160	1363	1	2	8	233
							1276	9									

CROSS CREEK (WILCOX) 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 148210 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	676	1	9276	2	N	35					162
							39	9									
02	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	664	1	7556	2	N	12					174
							13	9									
03	9114	X	8251	-0-	-863	-0-	645	1	7586	2	N	18					192
							20	9									
04	9660	X	8304	-0-	-1356	-0-	707	1	7582	2	N	14					206
							15	9									
05	9982	X	9171	-0-	-811	-0-	584	1	8558	2	N	26					232
							29	9									
06	9660	X	8477	-0-	-1183	-0-	572	1	7876	2	N	26	191	1			67
							29	9									

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	853	1	1837	2	Y	23					151
							25	9									
02	2408	X	1481	-0-	-927	-0-	755	1	726	2	Y	-0-					151
03	3596	X	2028	-0-	-1568	-0-	848	1	1180	2	Y	-0-					151
04	2640	X	1270	-0-	-1370	-0-	730	1	540	2	Y	-0-					151
05	2728	X	2352	-0-	-376	-0-	897	1	1455	2	Y	-0-					151
06	2640	X	1497	-0-	-1143	-0-	786	1	678	2	Y	30	154	1			27
							33	9									

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	663	1	2473	2	Y	182	180	1			170
						200	9									
02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	634	1	2355	2	Y	88					258
						97	9									
03	2759 X	2430	-0-	-329	-0-	762	1	1536	2	Y	120	182	1			196
						132	9									
04	2670 X	1661	-0-	-1009	-0-	778	1	837	2	Y	42					238
						46	9									
*05	2759 X	872	-0-	-1887	-0-	762	1	110	9	Y	100	190	1			148
06	2670 X	1362	-0-	-1308	-0-	765	1	541	2	Y	51					199
						56	9									

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559

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	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-

CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040

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

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003

01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	199	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	240	-0-	-68	-0-	117	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	132	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	204	-0-	-216	-0-	113	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	139	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	239	-0-	-91	-0-	123	1	116	2	Y	-0-					-0-

CROSS CREEK (WILCOX C) 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152367 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186

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-

CROSS CREEK (WILCOX C) //CONT.// 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	2025	-0-	-0-	-0-	462	1	1563	2	Y	-0-					-0-
02	1820	989	-0-	-831	-0-	394	1	595	2	Y	-0-					-0-
03	2759	1463	-0-	-1296	-0-	459	1	1004	2	Y	-0-					-0-
04	1950 #	749	-0-	-1201	-0-	347	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	2015 #	1672	-0-	-343	-0-	470	1	1202	2	Y	-0-					-0-
06	1950 #	968	-0-	-982	-0-	411	1	557	2	Y	-0-					-0-

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

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-

CYPRESS (YEGUA BASAL) 22442 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT #3 WELL #: 11 RRCID -> 264001 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7604 - 7610

01	4061 #	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
02	3220 #	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-					-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-

CYPRESS (YEGUA 6900) 22442 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH WELL #: 6 RRCID -> 161590 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 3445 - 4818

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-

CYPRESS (Y-1) 22442 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
LONGENBAUGH WELL #: 15 C RRCID -> 200567 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6275 - 6278

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

CYPRESS (Y-2) 22442 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
LONGENBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 125572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7562 PERF. 3744 - 3784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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 (LOWER WILCOX) 22444 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 7 WELL #: 14 RRCID -> 167999 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 16438 PERF.13825 - 14190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			37
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-			37

CYPRESS, DEEP (UPPER WILCOX) 22444 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
LONGENBAUGH, ALTA G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 255350 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10172 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163855 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10074 - 11780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2511	-0-	-651	-0-	173	1	2338	3	Y	-0-			273
02	2856 X	2207	-0-	-649	-0-	243	1	1964	3	Y	-0-			273
03	2635 X	2441	-0-	-194	-0-	118	1	2316	3	Y	6			279
						7	9							
04	2550 X	2345	-0-	-205	-0-	295	1	2042	3	Y	7			286
						8	9							
05	2511 X	2140	-0-	-371	-0-	76	1	2064	3	Y	-0-			286
06	2430 X	2089	-0-	-341	-0-	79	1	2010	3	Y	-0-			286

JOSEY RANCH GAS UNIT # 2 WELL #: 2R RRCID -> 164006 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4060 - 4505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	533	3	Y	-0-					54
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	56	1	450	3	Y	-0-					54
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	526	3	Y	1					55
							1	9									
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	67	1	465	3	Y	2					57
							2	9									
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	20	1	528	3	Y	-0-					57
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	20	1	515	3	Y	-0-					57

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 154325 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	96	1	986	2	N	-0-					134
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	85	1	776	2	N	1					135
							1	9									
03	868	N	455	-0-	-413	-0-	58	1	389	2	N	7					142
							8	9									
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					142
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					142
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					142

JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 155936 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10201 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	937	1	9659	2	N	159	184	1			18
							175	9									
02	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	1018	1	9271	2	N	142					160
							156	9									
03	10199	X	9777	-0-	-422	-0-	1255	1	8441	2	N	74	187	1			47
							81	9									
04	10410	X	10044	-0-	-366	-0-	965	1	8984	2	N	86					133
							95	9									
05	11563	X	9657	-0-	-1906	-0-	955	1	8607	2	N	86	193	1			26
							95	9									
06	11190	X	9229	-0-	-1961	-0-	908	1	8236	2	N	77					103
							85	9									

JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 6 WELL #: 8 RRCID -> 159622 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10041 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36202	X	36202	-0-	-0-	-0-	3083	1	31785	2	N	1213	1264	1			95
							1334	9									
02	22505	X	22505	-0-	-0-	-0-	2149	1	19563	2	N	721	723	1			93
							793	9									
03	51987	X	11154	-0-	-40833	-0-	1370	1	9212	2	N	520	541	1			72
							572	9									
04	50310	X	9763	-0-	-40547	-0-	909	1	8455	2	N	363	362	1			73
							399	9									
05	51987	X	6548	-0-	-45439	-0-	628	1	5663	2	N	234	181	1			126
							257	9									
06	35040	X	1863	-0-	-33177	-0-	176	1	1597	2	N	82	179	1			29
							90	9									

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 160367 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9999 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	364	2	N	4					89
							4	9									
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	239	2	N	1					90
							1	9									
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	25	1	166	2	N	1					91
							1	9									
04	390	N	143	-0-	-247	-0-	14	1	128	2	N	1					92
							1	9									
05	310	N	195	-0-	-115	-0-	19	1	175	2	N	1					93
							1	9									
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	207	2	N	2					95
							2	9									

JOSEY RANCH GAS UNIT #3 WELL #: 11 RRCID -> 161539 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10222 - 10794

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

JOSEY RANCH G. U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 168866 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13496 PERF.10500 - 10608

01	2170	X	113	-0-	-2057	-0-	107	1	6	9	N	5					104
02	1960	X	169	-0-	-1791	-0-	163	1	6	9	N	5					109
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	493	1	1686	2	N	18					127
							20	9									
04	1530	X	43	-0-	-1487	-0-	41	1	2	9	N	2					129
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					129
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					129

JOSEY RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 17 RRCID -> 171989 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10808 - 11008

01	3100	N	3522	-0-	422	627	309	1	3183	2	N	27					129
							30	9									
02	2800	N	3456	-0-	656	1283	341	1	3103	2	N	11					140
							12	9									
03	3732	X	2449	-0-	-1283	-0-	317	1	2132	2	N	-0-					140
04	2790	X	991	-0-	-1799	-0-	635	1	356	2	N	-0-					140
05	2883	X	2086	-0-	-797	-0-	1062	1	1024	2	N	-0-					140
06	2790	X	2683	-0-	-107	-0-	1162	1	1521	2	N	-0-					140

JOSEY RANCH GAS UNIT 3 WELL #: 19 RRCID -> 174380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11667 PERF.11248 - 11270

01	1612	X	756	-0-	-856	-0-	80	1	676	2	N	-0-					85
02	1456	X	1112	-0-	-344	-0-	110	1	1002	2	N	-0-					85
03	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	277	1	1865	2	N	-0-					85
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	676	1	2025	2	N	-0-					85
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	831	1	2275	2	N	-0-					85
*06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	922	1	2190	2	N	-0-					85

JOSEY RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 20 RRCID -> 176287 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10800 - 11002

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	2	N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	47	1	424	2	N	-0-					61

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 5 WELL #: 22 RRCID -> 198556 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10473 - 10709

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					59
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					59
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					59
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					59
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					59
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

JOSEY RANCH GAS UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 236971 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10753 - 10872

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CYPRESS EAGLE (WILCOX) 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 233223 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822

01	40796	X	32410	-0-	-8386	-0-	31879	2	531	9	N	483	518	1			169
02	34384	X	28219	-0-	-6165	-0-	27724	2	495	9	N	450	357	1			262
03	32240	X	29800	-0-	-2440	-0-	29328	2	472	9	N	429	527	1			164
04	31200	X	27742	-0-	-3458	-0-	27206	2	536	9	N	487	352	1			299
*05	32240	X	27218	-0-	-5022	-0-	26823	2	395	9	N	359	531	1			127
06	31200	X	23540	-0-	-7660	-0-	23109	2	431	9	N	392	177	1			342

DUNCAN, F. B. WELL #: 2ST RRCID -> 236221 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860

01	19747	X	11142	-0-	-8605	-0-	10979	2	163	9	N	148	176	1			119
02	17192	X	11270	-0-	-5922	-0-	11105	2	165	9	N	150					269
03	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12670	2	183	9	N	166	176	1			259
04	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12408	2	176	9	N	160	177	1			242
05	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	12990	2	167	9	N	152	174	1			220
*06	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12540	2	156	9	N	142	175	1			187

GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832

01	14136	X	10874	-0-	-3262	-0-	10687	2	187	9	N	170	178	1			222
02	11816	X	9865	-0-	-1951	-0-	9564	2	301	9	N	274	356	1			140
03	11346	X	10054	-0-	-1292	-0-	9892	2	162	9	N	147					287
04	10980	X	9357	-0-	-1623	-0-	9237	2	120	9	N	109	176	1			220
05	11346	X	9008	-0-	-2338	-0-	8880	2	128	9	N	116	172	1			164
06	10560	X	8156	-0-	-2404	-0-	7899	2	257	9	N	234	178	1			220

DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816

01	67518	X	58604	-0-	-8914	-0-	57833	2	771	9	N	701	706	1			185
02	60984	X	50125	-0-	-10859	-0-	49321	2	804	9	N	731	707	1			209
03	58497	X	52287	-0-	-6210	-0-	51557	2	730	9	N	664	706	1			167
04	56610	X	36309	-0-	-20301	-0-	35804	2	505	9	N	459	350	1			276
05	58497	X	50459	-0-	-8038	-0-	49829	2	630	9	N	573	699	1			150
06	56610	X	46250	-0-	-10360	-0-	45907	2	343	9	N	312	345	1			117

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC //CONT.// 298385
GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 11/25/2008 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	49321	X	40123	-0-	-9198	-0-	39369	2	754	9	N	685	892	1			261
02	44548	X	36903	-0-	-7645	-0-	36232	2	671	9	N	610	539	1			332
03	40734	X	38760	-0-	-1974	-0-	37979	2	781	9	N	710	703	1			339
04	39420	X	34823	-0-	-4597	-0-	34203	2	620	9	N	564	709	1			194
05	40734	X	35409	-0-	-5325	-0-	34808	2	601	9	N	546	526	1			214
06	39420	X	32747	-0-	-6673	-0-	32242	2	505	9	N	459	352	1			321

GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200

01	4681	X	4272	-0-	-409	-0-	3996	2	276	9	N	251	179	1			187
02	4228	X	3572	-0-	-656	-0-	3360	2	212	9	N	193	175	1			205
03	3937	X	3920	-0-	-17	-0-	3762	2	158	9	N	144	177	1			172
04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3568	2	328	9	N	298	179	1			291
05	3937	X	3802	-0-	-135	-0-	3584	2	218	9	N	198	345	1			144
06	3810	X	3581	-0-	-229	-0-	3441	2	140	9	N	127					271

GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830

01	58404	X	38678	-0-	-19726	-0-	37752	2	926	9	N	842	899	1			232
02	52752	X	32509	-0-	-20243	-0-	31879	2	630	9	N	573	538	1			267
03	40548	X	33628	-0-	-6920	-0-	32784	2	844	9	N	767	713	1			321
04	39240	X	29879	-0-	-9361	-0-	29292	2	587	9	N	534	526	1			329
05	40548	X	29279	-0-	-11269	-0-	28665	2	614	9	N	558	707	1			180
06	37440	X	24912	-0-	-12528	-0-	24362	2	550	9	N	500	346	1			334

CYPRESS RAVEN (WILCOX) 22472 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CYPRESS E & P CORPORATION 195903
GARDNER DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 257155 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914

01	110980	#	97423	-0-	-13557	-0-	94944	2	2479	9	N	2254	2285	1			395
02	97216	#	81131	-0-	-16085	-0-	79119	2	2012	9	N	1829	1928	1			296
03	98518		89106	-0-	-9412	-0-	86922	2	2184	9	N	1985	1742	1			539
04	94290	#	84700	-0-	-9590	-0-	82673	2	2027	9	N	1843	1741	1			641
05	0	W	73360	-0-	73360	73360	71594	2	1766	9	N	1605	1818	1			428
06	0	W	84527	-0-	84527	157887	82551	2	1976	9	N	1796	1737	1			487

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

01	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	310	1	12709	2	N	380	195	1	1	8	276
							418	9									
02	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	280	1	11271	2	N	314	363	1			227
							345	9									
03	14012	X	10981	-0-	-3031	-0-	310	1	10264	2	N	370	1	8			596
							407	9									
04	13560	X	9176	-0-	-4384	-0-	300	1	8558	2	N	289	386	1			499
							318	9									
05	14012	X	8994	-0-	-5018	-0-	310	1	8379	2	N	277	579	1			197
							305	9									
*06	12990	X	10111	-0-	-2879	-0-	300	1	9353	2	N	416					613
							458	9									

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) //CONT.// 22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
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	130967 X	130967	-0-	-0-	-0-	310 6742	1 9	123915	2	N	6129	5491	1			862
02	115059 X	115059	-0-	-0-	-0-	280 5828	1 9	108951	2	N	5298	5252	1			908
03	126467 X	126467	-0-	-0-	-0-	310 5713	1 9	120444	2	N	5194	5568	1	1	8	533
04	129243 X	129243	-0-	-0-	-0-	300 6643	1 9	122300	2	N	6039	5402	1	1	8	1169
05	127473 X	127473	-0-	-0-	-0-	307 5592	1 9	121574	2	N	5084	5771	1	1	8	481
*06	122138 X	122138	-0-	-0-	-0-	294 5364	1 9	116480	2	N	4876	4854	1			503

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

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-

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

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-

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

01	3100 N	16381	-0-	13281	32186	15118	2	1263	9	Y	1148	1206	1			296
02	9050	9050	-0-	-0-	32186	7651	2	1399	9	Y	1272	1211	1			357
03	18600	3045	-0-	-15555	16631	1516	2	1529	9	Y	1390	1392	1			355
04	14059	2129	-0-	-11930	4701	707	2	1422	9	Y	1293	1389	1			259
*05	1811	1811	-0-	-0-	4701	484	2	1327	9	Y	1206	1184	1			281
06	1110	1552	-0-	442	5143	408	2	1144	9	Y	1040	1086	1			234

DABOVAL (FRIO 6800) 22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
REITZ G. U. WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6828 - 6832

01	5766	5591	-0-	-175	8	5583	2	8	9	N	7					55
02	5010 R	5002	-0-	-8	-0-	4994	2	8	9	N	7					62
03	5024 R	5024	-0-	-0-	-0-	5016	2	8	9	N	7					69
04	22991	22991	-0-	-0-	-0-	22816	2	175	9	N	159	179	1			49
05	5580 #	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					49
06	5400 #	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					49

DABOVAL (5380) 22688 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL, C. J. WELL #: A 6 RRCID -> 150608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7508 PERF. 4500 - 4540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	940	R	940	-0-	-0-	-0-	342	2	598	9	N	544	526	1			165
02	795	R	795	-0-	-0-	-0-	268	2	527	9	N	479	532	1			112
03	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	531	533	1			110
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	513	499	1			124
05	682	#	590	-0-	-92	-0-	75	2	515	9	N	468	347	1			245
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	486	352	2			379

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	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	301	1	5899	2	Y	185	195	1			38
							204	9									
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	298	1	4657	2	Y	-0-					38
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	347	1	5317	2	Y	-0-					38
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	296	1	4616	2	Y	154	115	1			77
							169	9									
05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	298	1	4988	2	Y	-0-					77
*06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	273	1	4698	2	Y	-0-					77

BLACKSTONE WELL #: 1 RRCID -> 191854 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9016 - 9076

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	72	1			22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	466	1	5911	2	N	-0-					80
02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	408	1	5425	2	N	27					107
							30	9									
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	399	1	4802	2	N	20					127
							22	9									
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	387	1	4814	2	N	11					138
							12	9									
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	431	1	4589	2	N	19					157
							21	9									
*06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	440	1	5257	2	N	9					166
							10	9									

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122

01	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	961	1	12180	2	Y	-0-					285
02	13384	X	10236	-0-	-3148	-0-	711	1	9422	2	Y	94					379
							103	9									
03	14818	X	11985	-0-	-2833	-0-	911	1	11011	2	Y	57	338	1			98
							63	9									
04	14340	X	12312	-0-	-2028	-0-	916	1	11366	2	Y	27					125
							30	9									
05	13144	X	11342	-0-	-1802	-0-	966	1	10321	2	Y	50					175
							55	9									
06	12720	X	10664	-0-	-2056	-0-	819	1	9779	2	Y	60					235
							66	9									

BIRCH, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105098 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9108 - 9133

01	1767	N	483	-0-	-1284	-0-	35	1	448	2	N	-0-					116
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	59	147	1			28
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					28
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

XTO ENERGY INC. 945936
ANICO WELL #: 6 RRCID -> 215524 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9997 - 10026

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-

ANICO WELL #: 5 RRCID -> 216206 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9826 - 9876

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-

DAMASCUS (WOODBINE) 22876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DORRANCE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883 N	1301	-0-	-1582	-0-	95	1	1206	2	N	-0-					159
02	2800 N	2928	-0-	128	128	205	1	2723	2	N	-0-					159
03	2821 N	1901	-0-	-920	-0-	145	1	1756	2	N	-0-					159
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	118	1	1458	2	N	-0-					159
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	97	1	1040	2	N	45					204
						50	9									
*06	3138	3138	-0-	-0-	-0-	243	1	2895	2	N	-0-					204

DAMASCUS (WOODBINE 9230) 22876 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
XTO ENERGY INC. 945936
BIRCH, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194357 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9350 - 9360

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DAMASCUS (WOODBINE 9300) 22876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRCH, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 080716 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304

01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	122	1	1547	2	N	-0-					129
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	134	1	1771	2	N	23					152
						25	9									
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	122	1	1480	2	N	15					167
						17	9									
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	129	1	1599	2	N	30					197
						33	9									
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	123	1	1316	2	N	12					209
						13	9									
06	1560 N	864	-0-	-696	-0-	67	1	797	2	N	-0-					209

DAMASCUS (WOODBINE 9330) 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DORRANCE WELL #: 7 A RRCID -> 083222 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9324 - 9332

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ANICO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192

01	2666 X	2161	-0-	-505	-0-	158	1	2003	2	Y	-0-					117
02	2408 X	1686	-0-	-722	-0-	118	1	1558	2	Y	9	72	1			54
						10	9									
03	2790 X	2221	-0-	-569	-0-	169	1	2048	2	Y	4					58
						4	9									
04	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	187	1	2318	2	Y	4					62
						4	9									
05	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	225	1	2404	2	Y	-0-					62
*06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	209	1	2490	2	Y	5					67
						6	9									

DAMASCUS (WOODBINE 9330) //CONT.// 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CARTER BROS WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	111	1	1405	2	Y	-0-					194
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	112	1	1489	2	Y	28	127	1			95
						31	9									
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	158	1	1913	2	Y	11					106
						12	9									
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	137	1	1701	2	Y	12					118
						13	9									
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	86	1	922	2	Y	-0-					118
06	2010 N	1540	-0-	-470	-0-	118	1	1413	2	Y	8					126
						9	9									

CARTER BROTHERS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 099304 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8952 - 8962

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

CARTER BROS. GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975

01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	67	1	844	2	Y	-0-					45
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	67	1	886	2	Y	9					54
						10	9									
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	111	1	1338	2	Y	11					65
						12	9									
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	76	1	941	2	Y	3					68
						3	9									
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	87	1	933	2	Y	206					274
						227	9									
06	1410 N	696	-0-	-714	-0-	54	1	642	2	Y	-0-	190	1			84

XTO ENERGY INC. 945936
ANICO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110

01	899 N	286	-0-	-613	-0-	264	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	266	1	626	2	Y	-0-					-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	323	1	527	2	Y	-0-					-0-
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	275	1	693	2	Y	-0-					-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	320	1	498	2	Y	-0-					-0-
06	660 N	461	-0-	-199	-0-	252	1	209	2	Y	-0-					-0-

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1) 22898 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
H & M RESOURCES, LLC 341514
SMITH, T. L. WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT					-0-

DANBURY (FRIO 7500) 22954 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
LINAN OIL & GAS, INC. 500806
HOLLAND, JOHN WELL #: 1 U RRCID -> 005949 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524

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

DANBURY (NODOSARIA) 22954 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CHALKER OPERATING INC. 142283
KILROY-VRAZEL WELL #: 1 RRCID -> 124695 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998

01	2511	1895	-0-	-616	-0-	353	1	1542	2	N	-0-					-0-
02	2268	1539	-0-	-729	-0-	337	1	1202	2	N	-0-					-0-
03	2662	2662	-0-	-0-	-0-	692	1	1970	2	N	-0-					-0-
04	2702	2702	-0-	-0-	-0-	579	1	2123	2	N	-0-					-0-
05	2294 #	2195	-0-	-99	-0-	597	1	1598	2	N	-0-					-0-
06	2430	2231	-0-	-199	-0-	193	1	2038	2	N	-0-					-0-

DANBURY DOME (5655 SAND) 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
CHALKER OPERATING INC. 142283
BENNETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 198252 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7054 - 7062

01	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	2021	1	8826	2	N	10	10	8			25
						11	9									
02	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	1503	1	5364	2	N	2	2	8			25
						2	9									
03	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	2154	1	6128	2	N	-0-					25
04	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	1537	1	5639	2	N	1	1	8			25
						1	9									
05	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	1340	1	3588	2	N	-0-					25
*06	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	943	1	9959	2	N	-0-					25

BENNETT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 206057 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982

01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	306	1	1339	2	N	-0-					83
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	327	1	1168	2	N	-0-					83
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	479	1	1362	2	N	-0-					83
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	420	1	1543	2	N	-0-					83
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	514	1	1378	2	N	-0-					83
*06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	175	1	1854	2	N	-0-					83

BENNETT ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212366 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935

01	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	1657	1	1628	2	N	-0-					61
						8446	5									
02	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	1690	1	1376	2	N	-0-					61
						7607	5									
03	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	2714	1	6601	2	N	-0-					61
						1799	5									
04	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	2173	1	7208	2	N	-0-					61
						1077	5									
05	19214 X	19214	-0-	-0-	-0-	2550	1	14876	2	N	-0-					61
						1788	5									
*06	15580 X	15580	-0-	-0-	-0-	1323	1	12344	2	N	-0-					61
						1913	5									

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
CHALKER OPERATING INC. //CONT.// 142283
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	3082	-0-	-359	-0-	525	1	1765	2	N	-0-					54
							792	5									
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	955	1	2496	2	N	-0-					54
							1490	5									
03	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	1934	1	4424	2	N	-0-					54
							1730	5									
04	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	13649	2	3720	5	N	-0-					54
05	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	1772	1	3498	2	N	-0-					54
							1969	5									
*06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	215	1	3222	5	N	-0-					54

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
RICE, I. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179049 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128

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

SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 191427 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700

01	403	X	285	-0-	-118	-0-	27	1	249	2	N	8					90
							9	9									
02	364	X	146	-0-	-218	-0-	24	1	111	2	N	10					100
							11	9									
03	372	X	234	-0-	-138	-0-	21	1	207	2	N	5					105
							6	9									
04	330	X	93	-0-	-237	-0-	8	1	83	2	N	2					107
							2	9									
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	4					111
							4	9									
06	270	X	57	-0-	-213	-0-	21	1	34	2	N	2					113
							2	9									

URBAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229741 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					25
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					25
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					25
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					25
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					25
06	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					25

DARTEZ (HACKBERRY) 23195 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
LONGLEY, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 228413 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63116	62832	-0-	-284	-0-	10	1	61900	2	N	838	914	1			167
						922	9									
02	58110	58110	-0-	-0-	-0-	10	1	57262	2	N	762	739	1			190
						838	9									
03	64504	64504	-0-	-0-	-0-	10	1	63526	2	N	880	748	1			322
						968	9									
04	61785	61785	-0-	-0-	-0-	10	1	60882	2	N	812	899	1			235
						893	9									
05	63937	63937	-0-	-0-	-0-	10	1	63337	2	N	536	716	1			55
						590	9									
06	60000	58565	-0-	-1435	-0-	10	1	57270	2	N	1168	1063	1			160
						1285	9									

DAY 23562 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
ROSS EXPLORATION,INC. 729080
WINDY HILL WELL #: 1 RRCID -> 258095 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8484 - 8506

01	930	-0-	-0-	-930	5262					N	-0-					175
02	840	-0-	-0-	-840	4422					N	-0-					175
03	930	100	-0-	-830	3592	46	2	54	9	N	49					224
04	900	497	-0-	-403	3189	144	2	353	9	N	321	333	1			212
05	3100 N	607	-0-	-2493	696	55	2	552	9	N	502	661	1			53
*06	696 N	-0-	-0-	-696	-0-					N	567	341	1			279

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	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	T. A.	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 (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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (MIOCENE 2400) //CONT.// 23604 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY //CONT.// 521539
WILLIAMS, J. D. -C- WELL #: 28 RRCID -> 155453 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3460 - 3661

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
DEAN, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 091342 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	69	1	31	2	N	-0-			93
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	46	1	39	2	N	-0-			93
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	128	1	72	2	N	-0-			93
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	44	1	46	2	N	-0-			93
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	112	1	93	2	N	-0-			93
*06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	73	1	87	2	N	-0-			93

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B DENY	-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

DEAN LAKE (WILCOX 12950) //CONT.// 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
ROSIER, BARRIE DEAN WELL #: 1 RRCID -> 160045 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	734	1	331	2	N	67					743
							74	9									
02	1204	N	379	-0-	-825	-0-	190	1	160	2	N	26	178	1			591
							29	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	644	1	361	2	N	131					722
							144	9									
04	1110	N	808	-0-	-302	-0-	381	1	404	2	N	21	177	1			566
							23	9									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	534	1	446	2	N	107					673
							118	9									
06	1110	N	877	-0-	-233	-0-	357	1	423	2	N	88	165	1			596
							97	9									

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179461 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982

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-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB) 23745 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BLAKE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 155737 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055

01	61	R	61	-0-	-0-	-0-	42	1	19	2	N	-0-					33
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33

DEAN LAKE (WILCOX 13300) 23745 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 157755 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 14238 PERF.13370 - 13390

01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	372	1	168	2	N	-0-					229
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	133	1	112	2	N	10	69	1			170
							11	9									
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	301	1	169	2	N	12					182
							13	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	185	1	195	2	N	-0-					182
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	254	1	211	2	N	-0-					182
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	156	1	184	2	N	-0-					182

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179457 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597

01	775	X	555	-0-	-220	-0-	383	1	172	2	N	-0-					137
02	700	X	296	-0-	-404	-0-	117	1	98	2	N	74	89	1			122
							81	9									
03	775	X	535	-0-	-240	-0-	343	1	192	2	N	-0-					122
04	720	X	550	-0-	-170	-0-	267	1	283	2	N	-0-					122
05	558	X	450	-0-	-108	-0-	245	1	205	2	N	-0-					122
06	540	X	445	-0-	-95	-0-	204	1	241	2	N	-0-					122

DEAN LAKE (WILCOX 13300) //CONT.// 23745 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
MAGNOLIA SWD L.L.P. 521512
MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 228947 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844

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

DECKERS PRAIRIE (BAYER 5400) 23861 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WALKER -D- WELL #: 1 RRCID -> 063591 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

01	6014 #	5494	-0-	-520	-0-	775	1	4719	2	N	-0-			81
02	5264 #	5080	-0-	-184	-0-	700	1	4380	2	N	-0-			81
03	5673 #	5344	-0-	-329	-0-	775	1	4557	2	N	11			92
						12	9							
04	5490 #	5270	-0-	-220	-0-	750	1	4506	2	N	13			105
						14	9							
05	5673 #	4572	-0-	-1101	-0-	675	1	3887	2	N	9			114
						10	9							
06	5430 #	5292	-0-	-138	-0-	750	1	4531	2	N	10			124
						11	9							

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	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			117
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			117
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			117
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			117
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

BAYER, G. WELL #: 1 RRCID -> 137993 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 9514 PERF. N/A

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-

BAYER, G. WELL #: 2 RRCID -> 155426 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9180 - 9190

01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-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-

DECKERS PRAIRIE (PITTS) 23861 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BRAUTIGAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130120 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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) 23861 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
MICHEL ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155147 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9152 - 9160

01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			12
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			12
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			12
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			12
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM) 23861 907 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SEDCO OPERATING, LLC 763159
KEMPERS WELL #: 1 RRCID -> 138664 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11536 - 11571

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	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

01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	113	1	42	2	N	-0-			504
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	101	1	39	2	N	-0-			504
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	198	1	107	2	N	-0-			504
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	147	1	283	2	N	-0-			504
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	253	1	212	2	N	-0-			504
*06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	340	1	110	2	N	-0-			504

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120) 23861 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SCHOENFELD WELL #: 1 RRCID -> 101905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9013 - 9020

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

ANCHOR FINANCIAL WELL #: 1 RRCID -> 119286 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115

01	620 N	310	-0-	-310	-0-	226	1	84	2	N	-0-			140
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	158	1	62	2	N	-0-			140
03	465 N	310	-0-	-155	-0-	201	1	109	2	N	-0-			140
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	187	1	363	2	N	-0-			140
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	253	1	212	2	N	-0-			140
*06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	340	1	110	2	N	-0-			140

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 10750) 23861 974 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
MICHEL, M. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154819 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10758 - 10768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	109	2			27
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					27
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					27
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE) 23918 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
ZINGARA WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954

01	3100	1950	-0-	-1150	-0-	1950	2			N	-0-					128
02	2800	481	-0-	-2319	-0-	481	2			N	-0-					128
03	3100	2774	-0-	-326	-0-	2739	2	35	9	N	32					160
04	3425	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					160
05	2426 R	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					160
06	2670 #	2151	-0-	-519	-0-	2151	2			N	-0-					160

DEMPSEY CREEK (WILCOX) 24224 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PMO 668494
LEVINE WELL #: 1 RRCID -> 177451 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706

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

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP STARK A-370 WELL #: 2 RRCID -> 226846 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11263 - 12096

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 STARK A-370 WELL #: 1 RRCID -> 245856 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116

01	4898 X	2015	-0-	-2883	-0-	736	1	1205	3	N	67					361
						74	9									
02	4424 X	2726	-0-	-1698	-0-	712	1	1900	3	N	104	401	1			64
						114	9									
03	4898 X	3862	-0-	-1036	-0-	736	1	2999	3	N	115					179
						127	9									
04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	728	1	3322	3	N	97	174	1			102
						107	9									
05	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	736	1	4141	3	N	90					192
						99	9									
*06	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	728	1	4321	3	N	93	193	1			92
						102	9									

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCCORD WELL #: 2 RRCID -> 251330 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9473 - 9731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23269 X	23269	-0-	-0-	-0-	276	1	22881	2	N	102					261
						112	9									
02	20883 X	20883	-0-	-0-	-0-	269	1	20165	2	N	408	409	1			260
						449	9									
03	22134 X	16073	-0-	-6061	-0-	310	1	15533	2	N	209	205	1			264
						230	9									
04	22530 X	18024	-0-	-4506	-0-	300	1	17453	2	N	246	205	1	1	8	304
						271	9									
05	23281 X	12749	-0-	-10532	-0-	226	1	12356	2	N	152	399	1			57
						167	9									
06	22530 X	5942	-0-	-16588	-0-	171	1	5620	2	N	137					194
						151	9									

DEUSSEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 9996

01	65441 X	65044	-0-	-397	-0-	310	1	63577	2	Y	1052	834	1	1	8	247
						1157	9									
02	59108 X	58185	-0-	-923	-0-	280	1	56955	2	Y	864	975	1			136
						950	9									
03	62866 X	62866	-0-	-0-	-0-	310	1	61526	2	Y	936	985	1	1	8	86
						1030	9									
04	59460 X	59091	-0-	-369	-0-	300	1	57755	2	Y	942	863	1	1	8	164
						1036	9									
05	62631 X	62631	-0-	-0-	-0-	310	1	60868	2	Y	1321	1279	1			206
						1453	9									
*06	60876 X	60876	-0-	-0-	-0-	300	1	59148	2	Y	1298	1257	1			247
						1428	9									

DEUSSEN ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236

01	5580 X	3459	-0-	-2121	-0-	294	1	3129	2	Y	33	26	1			8
						36	9									
02	5040 X	3508	-0-	-1532	-0-	280	1	2910	2	Y	289	261	1			36
						318	9									
03	4495 X	2978	-0-	-1517	-0-	310	1	2546	2	Y	111	142	1			5
						122	9									
04	4350 X	2856	-0-	-1494	-0-	300	1	2512	2	Y	40	38	1			7
						44	9									
05	4154 X	2743	-0-	-1411	-0-	251	1	2492	2	Y	-0-	6	1			1
06	3750 X	2752	-0-	-998	-0-	300	1	2339	2	Y	103	42	1			62
						113	9									

DEUSSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228

01	44299 X	34850	-0-	-9449	-0-	307	1	33315	2	Y	1116	880	1			260
						1228	9									
02	39200 X	37009	-0-	-2191	-0-	280	1	36017	2	Y	647	796	1			111
						712	9									
03	40610 X	39647	-0-	-963	-0-	310	1	38608	2	Y	663	707	1			67
						729	9									
04	36660 X	15408	-0-	-21252	-0-	180	1	14901	2	Y	297	306	1			58
						327	9									
05	36363 X	-0-	-0-	-36363	-0-					Y	60	102	1			16
06	39660 X	9769	-0-	-29891	-0-	117	1	9316	2	Y	305	313	1			8
						336	9									

DEVERS (YEGUA 11400) 24429 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CML EXPLORATION, LLC 120648
GOVERNOR WELL #: 1 RRCID -> 236973 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11583 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					96
02	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					96
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					96
04	300	X	124	-0-	-176	-0-	124	2			N	-0-					96
05	496	X	76	-0-	-420	-0-	76	2			N	-0-					96
06	480	X	43	-0-	-437	-0-	43	2			N	-0-					96

DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 244803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11456 - 11523

01	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1454	2	30	9	N	27	1	8			66
02	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7316	2	122	9	N	111					177
03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5002	2	117	9	N	106	190	1			93
04	3810	X	277	-0-	-3533	-0-	277	2			N	-0-					93
05	8246	X	116	-0-	-8130	-0-	116	2			N	-0-					93
06	7980	X	58	-0-	-7922	-0-	58	2			N	-0-					93

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 221506 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 13415 PERF.11751 - 12000

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		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-

RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130

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-

AGRO-DYNAMICS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254378 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13266 PERF.12240 - 12260

01	31620	X	29754	-0-	-1866	-0-	310	1	28968	2	N	433	179	1	4	8	367
							476	9									
02	29023	X	29023	-0-	-0-	-0-	279	1	28227	2	N	470	368	1			469
							517	9									
03	33232	X	20443	-0-	-12789	-0-	229	1	19929	2	N	259	405	1	1	8	322
							285	9									
04	32160	X	18043	-0-	-14117	-0-	189	1	17544	2	N	282	205	1	3	8	396
							310	9									
05	39863	X	39863	-0-	-0-	-0-	310	1	38963	2	N	536	601	1	2	8	329
							590	9									
*06	36071	X	36071	-0-	-0-	-0-	300	1	35311	2	N	418	573	1	4	8	170
							460	9									

BAYLOR UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 263195 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12642 - 12646

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	135	1			-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-

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) 24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
APACHE CORPORATION 027200
BOYT WELL #: 1 RRCID -> 215066 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14046 PERF.13608 - 13630

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

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
LADNER WELL #: 1 RRCID -> 222715 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640

01	11873 #	10910	-0-	-963	-0-	10833	2	77	9	N	70					214
02	10528 #	9708	-0-	-820	-0-	9662	2	46	9	N	42					256
03	10633	10261	-0-	-372	-0-	10158	2	103	9	N	94	186	1			164
04	10290	9695	-0-	-595	-0-	9594	2	101	9	N	92					256
05	10633	9461	-0-	-1172	-0-	9367	2	94	9	N	85					341
06	10290	8668	-0-	-1622	-0-	8623	2	45	9	N	41					382

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-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

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

RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250

01	14446 X	14010	-0-	-436	-0-	310	1	13474	2	N	205	183	1	5	8	172
						226	9									
02	13048 X	12375	-0-	-673	-0-	280	1	11889	2	N	187					359
						206	9									
03	13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	310	1	12722	2	N	229	387	1	4	8	197
						252	9									
04	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	300	1	12257	2	N	167	180	1	4	8	180
						184	9									
05	14669 X	14669	-0-	-0-	-0-	310	1	14135	2	N	204	197	1	2	8	185
						224	9									
*06	13174 X	13174	-0-	-0-	-0-	300	1	12672	2	N	184	185	1	2	8	182
						202	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MIDDLETON, A. D. A/C #4 WELL #: 118 RRCID -> 265024 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11046 - 11070

01	69566 R	69566	-0-	-0-	-0-	651 3520	1 9	65395	2	N	3200	3106	1	793
02	63255	63255	-0-	-0-	-0-	588 3002	1 9	59665	2	N	2729	2908	1	614
03	69595	65348	-0-	-4247	-0-	651 2906	1 9	61791	2	N	2642	2444	1	812
04	67350	52958	-0-	-14392	-0-	590 2236	1 9	50132	2	N	2033	1908	1	937
05	69595	50645	-0-	-18950	-0-	651 2096	1 9	47898	2	N	1905	2303	1	539
06	67350	47035	-0-	-20315	-0-	630 1720	1 9	44685	2	N	1564	1923	1	180

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

DEVILS POCKET, WEST (FRIO 4300) 24455 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP KIRBY A-901 WELL #: 1 RRCID -> 258787 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4139 - 4141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	186	-0-	-4340	15863	186	1			N	-0-					-0-
02	4088	168	-0-	-3920	11943	168	1			N	-0-					-0-
03	4526	-0-	-0-	-4526	7417					N	-0-					-0-
04	4380	-0-	-0-	-4380	3037					N	-0-					-0-
05	3037 R	-0-	-0-	-3037	-0-					N	-0-					-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 6GU RRCID -> 065429 COMPL. DATE 01/14/1976 TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					34
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	438	1	479	2	Y	-0-					34
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	277	1	103	2	Y	179	179	1			34
						197	9									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					34
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					34

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 4OU RRCID -> 160237 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986

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

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

STEWART, MACO A WELL #: 43 RRCID -> 161674 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764

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

STEWART, MACO A WELL #: 36 RRCID -> 166095 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7415 - 7431

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-

STEWART, MACO A WELL #: 2 RRCID -> 166648 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8090 - 8124

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 16 RRCID -> 171774 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893

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-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 3GU RRCID -> 172236 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7444 - 7537

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-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 5 RRCID -> 173201 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7834 - 7849

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 3OU RRCID -> 193911 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7336 - 7346

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-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 18 RRCID -> 198557 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559

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

STEWART, MACO A WELL #: 32S RRCID -> 203349 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061

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-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 17 RRCID -> 204719 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8176 - 8469

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

MACO-STEWART WELL #: A 37 S RRCID -> 210108 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	28	1	31	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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 19 RRCID -> 226570 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9128 - 9212

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-

BAYOU DEVELOPMENT WELL #: 20 RRCID -> 242062 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-

STEWART, MACO A WELL #: 41 RRCID -> 242404 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814

01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	136	1	460	2	N	-0-					-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	138	1	154	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 22 RRCID -> 247646 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344

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

DIME BOX (NAVARRO) 24833 300 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
AUSTIN MINERALS INC. 037141
SPACEK, R. WELL #: 1 RRCID -> 106560 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4640 - 4682

01	217 #	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					103
02	196 #	83	-0-	-113	-0-	83	2			N	-0-					103
03	217 #	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					103
04	210 #	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					103
05	186 #	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					103
*06	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					103

BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 107697 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4618 - 4638

01	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					27
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					27
03	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					27
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					27
05	10 #	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					27
06	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					27

BLAHA WELL #: 2 RRCID -> 109995 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4603 - 4626

01	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					27
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					27
03	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					27
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					27
05	10 #	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					27
06	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					27

BLAHA, A. WELL #: 3 RRCID -> 114954 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4650 - 4656

01	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					26
02	28 #	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					26
03	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					26
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					26
05	10 #	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					26
06	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					26

NESTEX ENERGY, LLC 604725
BAGE WELL #: 1 RRCID -> 258055 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4912 - 4930

01	62 #	9	-0-	-53	-0-	6	2	3	9	N	3					30
02	56 #	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					30
03	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					30
04	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					30
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					30
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B) 25018 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
ANDERSON OIL LTD. 022499
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 224680 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1987 - 1992

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

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

01	2842 R	2842	-0-	-0-	-0-	248	1	2587	2	N	6					84
						7	9									
02	2883 R	2883	-0-	-0-	-0-	224	1	2651	2	N	7					91
						8	9									
03	2108 #	1939	-0-	-169	-0-	152	1	1786	2	N	1					92
						1	9									
04	2760 #	196	-0-	-2564	-0-	24	1	172	2	N	-0-					92
05	3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					92
06	3090 #	6	-0-	-3084	-0-	6	2			N	-0-					92

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) 25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
EARL ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167685 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7714 - 7750

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

EARL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716

01	19003	17032	-0-	-1971	-0-	16612	2	420	9	N	382	541	1			74
02	0 W	14450	-0-	14450	14450	14111	2	339	9	N	308	180	1			202
03	18198	18198	-0-	-0-	14450	17806	2	392	9	N	356	360	1			198
04	17443	17443	-0-	-0-	14450	17033	2	410	9	N	373	358	1			213
*05	17646	16571	-0-	-1075	13375	16216	2	355	9	N	323	357	1			179
06	17220	17646	-0-	426	13801	17286	2	360	9	N	327	356	1			150

DOLEN (FRIO 3200) 25180 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
FITCH WELL #: 1 RRCID -> 100021 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 3208 - 3216

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-

DOLPHIN PROSPECT (ROB M 8100) 25239 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S.T. 278-L S/2 (RUTHERFORD UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 229797 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 9246 - 9316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2012 - WELL PLUGGED 9/30/12

DOTY, SE (VICKSBURG) 25636 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, E. F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014

01	10190	10190	-0-	-0-	-0-	217	1	9489	2	N	440	614	1			44
						484	9									
02	8932	8738	-0-	-194	-0-	196	1	8109	2	N	394	404	1			34
						433	9									
03	10261	9947	-0-	-314	-0-	217	1	9257	2	N	430	385	1			79
						473	9									
04	9870 #	9584	-0-	-286	-0-	299	1	8843	2	N	402	401	1			80
						442	9									
05	10199 #	9728	-0-	-471	-0-	310	1	8978	2	N	400	405	1			75
						440	9									
06	9870 #	9299	-0-	-571	-0-	300	1	8588	2	N	374	197	1			252
						411	9									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116064 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 15780 PERF.14350 - 14366

01	7838 X	7838	-0-	-0- B	-0-	913	1	6809	3	N	105	205	1			130
						116	9									
02	6995 X	6995	-0-	-0- B	-0-	867	1	6078	3	N	45					175
						50	9									
03	7635 X	7635	-0-	-0- B	-0-	945	1	6632	3	N	53	193	1			35
						58	9									
04	7298 X	7298	-0-	-0- B	-0-	914	1	6320	3	N	58					93
						64	9									
05	7377 X	7377	-0-	-0- B	-0-	962	1	6334	3	N	74					167
						81	9									
06	6900 X	NO RPT	-0-	-6900 B	-0-					N	NO RPT					167

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122381 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 14642 PERF.14406 - 14448

01	7936 X	232	-0-	-7704 B	-0-	17	1	215	2	N	-0-					205
02	7168 X	5327	-0-	-1841 B	-0-	338	1	4838	3	N	137					342
						151	9									
03	T. A.	9091	-0-	9091 B	9091	735	1	8042	3	N	285	429	1			198
						314	9									
04	T. A.	4899	-0-	4899 B	13990	419	1	4342	3	N	125	205	1			118
						138	9									
05	T. A.	5414	-0-	5414 B	19404	501	1	4768	3	N	132					250
						145	9									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	19404					N	NO RPT					250

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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	7626	X	7525	-0-	-101 B	-0-	882	1	5987	3	N	596	381	1			615
							656	9									
02	6888	X	6604	-0-	-284 B	-0-	793	1	5302	3	N	463	581	1			497
							509	9									
03	7812	X	6887	-0-	-925 B	-0-	767	1	5623	3	N	452	387	1			562
							497	9									
04	7410	X	7208	-0-	-202 B	-0-	843	1	5836	3	N	481	391	1			652
							529	9									
05	7657	X	7059	-0-	-598 B	-0-	824	1	5723	3	N	465	723	1			394
							512	9									
06	7290	X	NO RPT	-0-	-7290 B	-0-					N	NO RPT					394

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	4476	X	4476	-0-	-0- B	-0-	404	1	4028	3	N	40					153
							44	9									
02	3665	X	3665	-0-	-0- B	-0-	341	1	3289	3	N	32					185
							35	9									
03	3499	X	3499	-0-	-0- B	-0-	319	1	3136	3	N	40					225
							44	9									
04	2550	X	1996	-0-	-554 B	-0-	189	1	1790	3	N	15					240
							17	9									
05	3752	X	3752	-0-	-0- B	-0-	360	1	3348	3	N	40	198	1			82
							44	9									
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550 B	-0-					N	NO RPT					82

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	16368	X	-0-	-0-	-16368 B	-0-					N	-0-					207
02	15960	X	5	-0-	-15955 B	-0-	5	2			N	-0-					207
03	17670	X	-0-	-0-	-17670 B	-0-					N	-0-					207
04	17100	X	-0-	-0-	-17100 B	-0-					N	-0-					207
05	16399	X	-0-	-0-	-16399 B	-0-					N	-0-					207
06	5	X	NO RPT	-0-	-5 B	-0-					N	NO RPT					207

CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3425	X	3425	-0-	-0- B	-0-	636	1	2643	3	N	133	205	1			125
							146	9									
02	3556	X	3556	-0-	-0- B	-0-	564	1	2835	3	N	143	1	1			267
							157	9									
03	3697	X	3697	-0-	-0- B	-0-	633	1	2909	3	N	141	206	1			202
							155	9									
04	3137	X	3137	-0-	-0- B	-0-	608	1	2413	3	N	105	204	1			103
							116	9									
05	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-	644	1	2962	3	N	144					247
							158	9									
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520 B	-0-					N	NO RPT					247

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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	11284 X	8292	-0-	-2992 B	-0-	784	1	7171	3	N	306	389	1			288
						337	9									
02	10192 X	8098	-0-	-2094 B	-0-	844	1	6828	3	N	387					675
						426	9									
03	8745 X	8745	-0-	-0- B	-0-	916	1	7408	3	N	383	395	1			663
						421	9									
04	8010 X	7917	-0-	-93 B	-0-	871	1	6688	3	N	325	742	1			246
						358	9									
05	8959 X	8738	-0-	-221 B	-0-	894	1	7468	3	N	342	199	1			389
						376	9									
06	8670 X	NO RPT	-0-	-8670 B	-0-					N	NO RPT					389

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	16044 X	16044	-0-	-0- B	-0-	1520	1	13814	3	N	645	590	1			219
						710	9									
02	14576 X	14576	-0-	-0- B	-0-	1369	1	12582	3	N	568	402	1			385
						625	9									
03	14769 X	14769	-0-	-0- B	-0-	1445	1	12675	3	N	590	868	1			107
						649	9									
04	12875 X	12875	-0-	-0- B	-0-	1297	1	11054	3	N	476	204	1			379
						524	9									
05	11439 X	10547	-0-	-892 B	-0-	1172	1	8940	3	N	395	604	1			170
						435	9									
06	11070 X	NO RPT	-0-	-11070 B	-0-					N	NO RPT					170

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	15097 X	12207	-0-	-2890 B	-0-	830	1	10502	3	N	795	821	1			429
						875	9									
02	13636 X	9475	-0-	-4161 B	-0-	725	1	8421	3	N	299	402	1			326
						329	9									
03	12496 X	12496	-0-	-0- B	-0-	828	1	10945	3	N	657	784	1			199
						723	9									
04	11820 X	10119	-0-	-1701 B	-0-	771	1	9143	3	N	186	293	1			92
						205	9									
05	12214 X	11011	-0-	-1203 B	-0-	827	1	9833	3	N	319	288	1			123
						351	9									
06	12090 X	NO RPT	-0-	-12090 B	-0-					N	NO RPT					123

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	1798 X	509	-0-	-1289 B	-0-	93	1	406	3	N	9	4	1			113
						10	9									
02	3160 X	3160	-0-	-0- B	-0-	189	1	2783	3	N	171	38	1			246
						188	9									
03	3794 X	3794	-0-	-0- B	-0-	239	1	3283	3	N	247	296	1			197
						272	9									
04	3140 X	3140	-0-	-0- B	-0-	221	1	2641	3	N	253	113	1			337
						278	9									
05	1860 X	1772	-0-	-88 B	-0-	119	1	1568	3	N	77	244	1			170
						85	9									
06	1800 X	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-					N	NO RPT					170

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	14B DENY	-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-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					94

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 1 RRCID -> 154053 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	808	-0-	-401 B	-0-	21	1	787	3	N	-0-					152
02	812	N	735	-0-	-77 B	-0-	19	1	716	3	N	-0-					152
03	1147	N	900	-0-	-247 B	-0-	23	1	877	3	N	-0-					152
04	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	21	1	771	3	N	-0-					152
05	806	N	686	-0-	-120 B	-0-	18	1	668	3	N	-0-					152
06	870	N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT					152

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	145	-0-	52 B	-508	4	1	141	3	N	-0-					191
02	112	N	441	-0-	329 B	-179	11	1	430	3	N	-0-					191
03	369	N	548	-0-	179 B	-0-	13	1	535	3	N	-0-					191
04	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	13	1	568	3	N	-0-					191
05	496	N	125	-0-	-371 B	-0-	3	1	122	3	N	-0-					191
06	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					191

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					292
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					292
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					292
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					292
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					292
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					292

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	17829	X	17829	-0-	-0- B	-0-	1590	1	15220	3	N	926	1068	1			289
							1019	9									
02	15904	X	15820	-0-	-84 B	-0-	1456	1	13507	3	N	779	358	1			710
							857	9									
03	18096	X	18096	-0-	-0- B	-0-	1581	1	15549	3	N	878	1422	1			166
							966	9									
04	17063	X	17063	-0-	-0- B	-0-	1538	1	14587	3	N	853	708	1			311
							938	9									
05	17447	X	17447	-0-	-0- B	-0-	1585	1	14969	3	N	812	700	1			423
							893	9									
06	15870	X	NO RPT	-0-	-15870 B	-0-					N	NO RPT					423

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	1209	N	37	-0-	-1172 B	-3130	1	1	36	3	N	-0-					27
02	336	N	319	-0-	-17 B	-3130	9	1	310	3	N	-0-					27
03	279	N	279	-0-	-0- B	-3130	8	1	271	3	N	-0-					27
04	30	N	262	-0-	232 B	-2898	7	1	255	3	N	-0-					27
05	341	N	373	-0-	32 B	-2866	11	1	362	3	N	-0-					27
06	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-2866					N	NO RPT					27

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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	11965	X	11965	-0-	-0- B	-0-	1088	1	10534	3	N	312	376	1			298
							343	9									
02	10812	X	10812	-0-	-0- B	-0-	992	1	9512	3	N	280	205	1			373
							308	9									
03	11036	X	9552	-0-	-1484 B	-0-	1002	1	8221	3	N	299	396	1			276
							329	9									
04	10988	X	10988	-0-	-0- B	-0-	981	1	9724	3	N	257	199	1			334
							283	9									
05	12290	X	12290	-0-	-0- B	-0-	1105	1	10875	3	N	282	366	1			250
							310	9									
06	10680	X	NO RPT	-0-	-10680 B	-0-					N	NO RPT					250

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	8308	X	6810	-0-	-1498 B	-0-	845	1	5470	3	N	450	580	1			256
							495	9									
02	8019	X	8019	-0-	-0- B	-0-	821	1	6674	3	N	476	194	1			538
							524	9									
03	11478	X	11478	-0-	-0- B	-0-	955	1	9899	3	N	567	744	1			361
							624	9									
04	9450	X	7895	-0-	-1555 B	-0-	827	1	6549	3	N	472	549	1			284
							519	9									
05	8866	X	8417	-0-	-449 B	-0-	893	1	6962	3	N	511	401	1			394
							562	9									
06	11100	X	NO RPT	-0-	-11100 B	-0-					N	NO RPT					394

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	14B DENY		-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 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	22723	X	21320	-0-	-1403 B	-0-	1512	1	18581	3	N	1115	1062	1			476
							1227	9									
02	20682	X	20682	-0-	-0- B	-0-	1441	1	18116	3	N	1023	1056	1			443
							1125	9									
03	22023	X	22023	-0-	-0- B	-0-	1548	1	19387	3	N	989	1062	1			370
							1088	9									
04	22456	X	22456	-0-	-0- B	-0-	1532	1	19793	3	N	1028	1070	1			328
							1131	9									
05	22329	X	22329	-0-	-0- B	-0-	1589	1	19607	3	N	1030	1062	1			296
							1133	9									
06	21270	X	NO RPT	-0-	-21270 B	-0-					N	NO RPT					296

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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	13521	X	13521	-0-	-0- B	-0-	643	1	12221	3	N	597	609	1			525
							657	9									
02	12781	X	12781	-0-	-0- B	-0-	612	1	11624	3	N	495	506	1			514
							545	9									
03	14291	X	12544	-0-	-1747 B	-0-	613	1	11394	3	N	488	618	1			384
							537	9									
04	14013	X	14013	-0-	-0- B	-0-	644	1	12666	3	N	639	677	1			346
							703	9									
05	14136	X	12159	-0-	-1977 B	-0-	615	1	10909	3	N	577	687	1			236
							635	9									
06	13680	X	NO RPT	-0-	-13680 B	-0-					N	NO RPT					236

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111

01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-1179					N	-0-					192
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-1179					N	-0-					192
03	0	N	330	-0-	330 B	-849	5	1	266	3	N	54	177	1			69
							59	9									
04	0	N	22	-0-	22 B	-827	22	3			N	-0-					69
05	0	N	40	-0-	40 B	-787	23	3	17	9	N	15					84
06	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-787					N	NO RPT					84

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596

01	18269	X	18269	-0-	-0- B	-0-	1480	1	15851	3	N	853	901	1			395
							938	9									
02	16640	X	16640	-0-	-0- B	-0-	1369	1	14412	3	N	781	929	1			247
							859	9									
03	18658	X	18658	-0-	-0- B	-0-	1482	1	16257	3	N	835	552	1			530
							919	9									
04	17386	X	17386	-0-	-0- B	-0-	1425	1	15135	3	N	751	908	1			373
							826	9									
05	17639	X	17294	-0-	-345 B	-0-	1457	1	15010	3	N	752	903	1			222
							827	9									
06	17070	X	NO RPT	-0-	-17070 B	-0-					N	NO RPT					222

CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132

01	3997	X	3997	-0-	-0- B	-0-	98	1	3435	3	N	422	570	1			186
							464	9									
02	4374	X	4374	-0-	-0- B	-0-	113	1	3815	3	N	405	205	1			386
							446	9									
03	4313	X	4313	-0-	-0- B	-0-	101	1	3785	3	N	388	549	1			225
							427	9									
04	3281	X	3281	-0-	-0- B	-0-	77	1	2872	3	N	302	197	1			330
							332	9									
05	4667	X	4667	-0-	-0- B	-0-	113	1	4096	3	N	416	406	1			340
							458	9									
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760 B	-0-					N	NO RPT					340

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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	17313	X	17313	-0-	-0- B	-0-	1205	1	15444	3	N	604	395	1			353
							664	9									
02	15367	X	15367	-0-	-0- B	-0-	1099	1	13668	3	N	545	595	1			303
							600	9									
03	17741	X	17741	-0-	-0- B	-0-	1205	1	15844	3	N	629	675	1			257
							692	9									
04	16000	X	16000	-0-	-0- B	-0-	1149	1	14202	3	N	590	595	1			252
							649	9									
05	16856	X	16856	-0-	-0- B	-0-	1209	1	15009	3	N	580	625	1			207
							638	9									
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-					N	NO RPT					207

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	6231	X	4733	-0-	-1498 B	-0-	456	1	4046	3	N	210	394	1			105
							231	9									
02	5628	X	3973	-0-	-1655 B	-0-	407	1	3391	3	N	159					264
							175	9									
03	6231	X	5154	-0-	-1077 B	-0-	481	1	4433	3	N	218	192	1			290
							240	9									
04	5400	X	4402	-0-	-998 B	-0-	397	1	3822	3	N	166	191	1			265
							183	9									
05	5580	X	5104	-0-	-476 B	-0-	483	1	4392	3	N	208	204	1			269
							229	9									
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980 B	-0-					N	NO RPT					269

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	9021	X	8553	-0-	-468 B	-0-	529	1	7565	3	N	417	352	1			404
							459	9									
02	8176	X	8176	-0-	-0- B	-0-	502	1	7313	3	N	328	265	1			467
							361	9									
03	11377	X	9661	-0-	-1716 B	-0-	558	1	8751	3	N	320	546	1			241
							352	9									
04	11010	X	8798	-0-	-2212 B	-0-	527	1	7789	3	N	438	396	1			283
							482	9									
05	11377	X	8760	-0-	-2617 B	-0-	542	1	7782	3	N	396	407	1			272
							436	9									
06	9360	X	NO RPT	-0-	-9360 B	-0-					N	NO RPT					272

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	9083	X	3111	-0-	-5972 B	-0-	249	1	2712	3	N	136	46	1			436
							150	9									
02	8204	X	6343	-0-	-1861 B	-0-	392	1	5608	3	N	312	275	1			473
							343	9									
03	8401	X	-0-	-0-	-8401 B	-0-					N	284	512	1			245
04	6300	X	614	-0-	-5686 B	-0-	22	1	413	3	N	163	76	1			332
							179	9									
05	7632	X	7632	-0-	-0- B	-0-	481	1	6762	3	N	354	363	1			323
							389	9									
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810 B	-0-					N	NO RPT					323

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	71	1	2167	3	N	51	197	1			110
							56	9									
02	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	44	1	1289	3	N	107					217
							118	9									
03	744	N	111	-0-	-633 B	-0-	2	1	51	3	N	53					270
							58	9									
04	2220	N	264	-0-	-1956 B	-0-	6	1	205	3	N	48	191	1			127
							53	9									
05	1612	N	568	-0-	-1044 B	-0-	14	1	441	3	N	103					230
							113	9									
06	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					230

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	10540	X	9356	-0-	-1184 B	-0-	246	1	8359	3	N	683	464	1			726
							751	9									
02	9520	X	6331	-0-	-3189 B	-0-	189	1	6116	3	N	24	286	1			464
							26	9									
03	14415	X	7089	-0-	-7326 B	-0-	191	1	6622	3	N	251	477	1			238
							276	9									
04	9810	X	4340	-0-	-5470 B	-0-	114	1	4068	3	N	144	241	1			141
							158	9									
05	10137	X	5028	-0-	-5109 B	-0-	134	1	4587	3	N	279	294	1			126
							307	9									
06	9060	X	NO RPT	-0-	-9060 B	-0-					N	NO RPT					126

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	2963	X	2963	-0-	-0- B	-0-	72	1	2538	3	N	321	384	1			140
							353	9									
02	2660	X	2370	-0-	-290 B	-0-	59	1	1990	3	N	292	192	1			240
							321	9									
03	3170	X	3170	-0-	-0- B	-0-	75	1	2743	3	N	320	193	1			367
							352	9									
04	2850	X	2817	-0-	-33 B	-0-	66	1	2388	3	N	330	393	1			304
							363	9									
05	3251	X	3251	-0-	-0- B	-0-	80	1	2808	3	N	330	402	1			232
							363	9									
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850 B	-0-					N	NO RPT					232

CARTER, W. T. & BRO. "L" WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2261	-0-	-405 B	-0-	224	1	1881	3	N	142	194	1			230
							156	9									
02	2408	X	2361	-0-	-47 B	-0-	283	1	1921	3	N	143	191	1			182
							157	9									
03	2666	X	2544	-0-	-122 B	-0-	351	1	1984	3	N	190	193	1			179
							209	9									
04	2869	X	2869	-0-	-0- B	-0-	328	1	2372	3	N	154	194	1			139
							169	9									
05	2666	X	1626	-0-	-1040 B	-0-	223	1	1293	3	N	100					239
							110	9									
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520 B	-0-					N	NO RPT					239

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W.T. & BRO. "I" WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	4917	-0-	-2027 B	-0-	800	1	3757	3	N	327	373	1			264
							360	9									
02	6244	X	4306	-0-	-1938 B	-0-	642	1	3359	3	N	277	192	1			349
							305	9									
03	5766	X	5431	-0-	-335 B	-0-	837	1	4192	3	N	365	586	1			128
							402	9									
04	5580	X	4648	-0-	-932 B	-0-	687	1	3621	3	N	309	200	1			237
							340	9									
05	5766	X	4674	-0-	-1092 B	-0-	739	1	3593	3	N	311	378	1			170
							342	9									
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250 B	-0-					N	NO RPT					170

CARTER, W. T. & BRO. "M" WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	573	1	837	3	N	95					237
							105	9									
02	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	515	1	623	3	N	92	191	1			138
							101	9									
03	1783	X	1783	-0-	-0- B	-0-	576	1	1018	3	N	172	198	1			112
							189	9									
04	1470	X	1358	-0-	-112 B	-0-	375	1	870	3	N	103					215
							113	9									
05	1902	X	1902	-0-	-0- B	-0-	579	1	1157	3	N	151	204	1			162
							166	9									
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-					N	NO RPT					162

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175001 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	-0-	-0-	-5921 B	-0-					N	-0-					207
02	2	X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					207
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
05	T. A.		1	-0-	1 B	1	1	3			N	-0-					207
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	1					N	NO RPT					207

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11856	X	11856	-0-	-0- B	-0-	1065	1	10136	3	N	595	596	1			452
							655	9									
02	11845	X	11845	-0-	-0- B	-0-	1009	1	10273	3	N	512	513	1			451
							563	9									
03	14291	X	12416	-0-	-1875 B	-0-	1077	1	10781	3	N	507	606	1			352
							558	9									
04	13830	X	12638	-0-	-1192 B	-0-	1058	1	10804	3	N	705	515	1			542
							776	9									
05	14291	X	12119	-0-	-2172 B	-0-	1077	1	10331	3	N	646	741	1			447
							711	9									
06	12690	X	NO RPT	-0-	-12690 B	-0-					N	NO RPT					447

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	14B DENY		-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
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-3995					N	NO RPT					-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	3755	-0-	-2197 B	-0-	336	1	3248	3	N	155	52	1			309
							171	9									
02	5376	X	3297	-0-	-2079 B	-0-	290	1	2875	3	N	120	213	1			216
							132	9									
03	6510	X	3744	-0-	-2766 B	-0-	287	1	3336	3	N	110	49	1			277
							121	9									
04	4290	X	3132	-0-	-1158 B	-0-	271	1	2717	3	N	131	257	1			151
							144	9									
05	4433	X	3826	-0-	-607 B	-0-	312	1	3341	3	N	157	78	1			230
							173	9									
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630 B	-0-					N	NO RPT					230

JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	4798	-0-	-3882 B	-0-	319	1	4279	3	N	182	64	1			265
							200	9									
02	7840	X	4913	-0-	-2927 B	-0-	319	1	4422	3	N	156	234	1			187
							172	9									
03	9641	X	5622	-0-	-4019 B	-0-	328	1	5085	3	N	190	81	1			296
							209	9									
04	8430	X	5608	-0-	-2822 B	-0-	312	1	5069	3	N	206	293	1			209
							227	9									
05	8711	X	5791	-0-	-2920 B	-0-	329	1	5239	3	N	203	299	1			113
							223	9									
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430 B	-0-					N	NO RPT					113

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9115	-0-	-526 B	-0-	1337	1	7401	3	N	343	194	1			381
							377	9									
02	8618	X	8618	-0-	-0- B	-0-	1190	1	7064	3	N	331	194	1			518
							364	9									
03	10478	X	9127	-0-	-1351 B	-0-	1297	1	7442	3	N	353	556	1			315
							388	9									
04	10140	X	8370	-0-	-1770 B	-0-	1241	1	6785	3	N	313	396	1			232
							344	9									
05	10478	X	8246	-0-	-2232 B	-0-	1171	1	6741	3	N	304	188	1			348
							334	9									
06	9240	X	NO RPT	-0-	-9240 B	-0-					N	NO RPT					348

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	62	N	9	-0-	-53 B	-7589	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5 B	-7589	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6 B	-7589	25	3			N	-0-					-0-
04	9	N	2	-0-	-7 B	-7589	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21 B	-7589	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-7589					N	NO RPT					-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	16051	-0-	-627 B	-0-	492	1	14811	3	N	680	792	1			313
							748	9									
02	15064	X	14366	-0-	-698 B	-0-	444	1	13249	3	N	612	590	1			335
							673	9									
03	17608	X	15426	-0-	-2182 B	-0-	440	1	14262	3	N	658	750	1			243
							724	9									
04	17040	X	14978	-0-	-2062 B	-0-	440	1	13831	3	N	643	734	1			152
							707	9									
05	17112	X	15524	-0-	-1588 B	-0-	482	1	14362	3	N	618	540	1			230
							680	9									
06	15540	X	NO RPT	-0-	-15540 B	-0-					N	NO RPT					230

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	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	15	1	845	3	N	-0-					25
04	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	10	1	582	3	N	-0-					25
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	1	1	41	3	N	-0-					25
06	840	N	NO RPT	-0-	-840 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	2965	X	2965	-0-	-0- B	-0-	382	1	2565	3	N	16	5	1			75
							18	9									
02	1120	X	828	-0-	-292 B	-0-	276	1	551	3	N	1					76
							1	9									
03	1240	X	907	-0-	-333 B	-0-	288	1	619	3	N	-0-	1	1			75
04	1200	X	849	-0-	-351 B	-0-	316	1	526	3	N	6	2	1			79
							7	9									
05	1240	X	1038	-0-	-202 B	-0-	331	1	707	3	N	-0-					79
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					N	NO RPT					79

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143

01	4123	X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					365
02	3724	X	2443	-0-	-1281 B	-0-	317	1	2059	3	N	61					426
							67	9									
03	7812	X	7812	-0-	-0- B	-0-	1129	1	6452	3	N	210	193	1			443
							231	9									
04	5543	X	5543	-0-	-0- B	-0-	1042	1	4373	3	N	116	203	1			356
							128	9									
05	4501	X	4501	-0-	-0- B	-0-	909	1	3484	3	N	98					454
							108	9									
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780 B	-0-					N	NO RPT					454

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-4419					N	NO RPT					-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1202	-0-	-1154 B	-0-	333	1	858	3	N	10	3	1			84
							11	9									
02	2128	X	1209	-0-	-919 B	-0-	305	1	902	3	N	2	1	1			85
							2	9									
03	2356	X	1316	-0-	-1040 B	-0-	305	1	977	3	N	31	11	1			105
							34	9									
04	1620	X	1345	-0-	-275 B	-0-	317	1	1028	3	N	-0-					105
05	1674	X	1401	-0-	-273 B	-0-	339	1	1062	3	N	-0-					105
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT					105

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18761	X	18761	-0-	-0- B	-0-	434	1	17718	3	N	554	592	1			242
							609	9									
02	18956	X	18928	-0-	-28 B	-0-	451	1	17843	3	N	576	594	1			224
							634	9									
03	22320	X	365	-0-	-21955 B	-0-	8	1	350	3	N	6					230
							7	9									
04	21600	X	15517	-0-	-6083 B	-0-	350	1	14708	3	N	417	404	1			243
							459	9									
05	22320	X	9540	-0-	-12780 B	-0-	224	1	9100	3	N	196	191	1			248
							216	9									
06	20280	X	NO RPT	-0-	-20280 B	-0-					N	NO RPT					248

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	8742	X	7329	-0-	-1413 B	-0-	191	1	6823	3	N	286	384	1			192
							315	9									
02	7896	X	6594	-0-	-1302 B	-0-	179	1	6132	3	N	257					449
							283	9									
03	7719	X	7392	-0-	-327 B	-0-	189	1	6898	3	N	277	572	1			154
							305	9									
04	7350	X	7043	-0-	-307 B	-0-	183	1	6566	3	N	267	203	1			218
							294	9									
05	7595	X	6833	-0-	-762 B	-0-	183	1	6373	3	N	252	205	1			265
							277	9									
06	7140	X	NO RPT	-0-	-7140 B	-0-					N	NO RPT					265

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	3096	X	3096	-0-	-0- B	-0-	206	1	2816	3	N	67					142
							74	9									
02	7144	X	7144	-0-	-0- B	-0-	591	1	6369	3	N	167	202	1			107
							184	9									
03	7293	X	7293	-0-	-0- B	-0-	630	1	6419	3	N	222					329
							244	9									
04	3916	X	3916	-0-	-0- B	-0-	403	1	3385	3	N	116	385	1			60
							128	9									
05	1953	X	1349	-0-	-604 B	-0-	115	1	1201	3	N	30					90
							33	9									
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-					N	NO RPT					90

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600) 25645 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CHAMPION INT'L WELL #: 1Y RRCID -> 162727 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3609 - 3615

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

DOUBLE A WELLS (2150) 25645 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAITH ENERGY EXPLORATION, INC. 259808
VINSON, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 089751 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2152 - 2160

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

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK) 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	566 186	1 9	700	2	N	169					307
02	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	568 187	1 9	642	2	N	170					477
03	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	792 205	1 9	723	2	N	186	188	1			475
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	726 167	1 9	679	2	N	152	184	1			443
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	637 109	1 9	766	2	N	99	360	1			182
*06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	662 166	1 9	556	2	N	151					333

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	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					248
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					248
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					248
04	540 N	113	-0-	-427	-0-	113	2			N	-0-					248
05	651 N	436	-0-	-215	-0-	436	2			N	-0-					248
*06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					248

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	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	515 389	1 9	1893	2	Y	354	592	1			82
02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	361 420	1 9	1492	2	Y	382	206	1			258
03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	326 466	1 9	1512	2	Y	424	358	1			324
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	133 309	1 9	572	2	Y	281	429	1			176
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	146 360	1 9	619	2	Y	327	341	1			162
*06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	178 337	1 9	873	2	Y	306	326	1			142

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
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	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	465	1	4645	2	N	274	391	1			263
							301	9									
02	3696	X	3160	-0-	-536	-0-	112	1	2879	2	N	154					417
							169	9									
03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	485	1	4880	2	N	295	180	1			532
							325	9									
04	5220	X	4443	-0-	-777	-0-	213	1	3980	2	N	227	376	1			383
							250	9									
05	5394	X	3521	-0-	-1873	-0-	200	1	3098	2	N	203	183	1			403
							223	9									
06	5220	X	4313	-0-	-907	-0-	202	1	3922	2	N	172	341	1			234
							189	9									

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639

01	3689	X	1688	-0-	-2001	-0-	231	1	853	2	Y	549	896	1			127
							604	9									
02	2968	X	1797	-0-	-1171	-0-	220	1	907	2	Y	609	324	1			412
							670	9									
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	319	1	1477	2	Y	613	557	1			468
							674	9									
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	535	1	2290	2	Y	447	635	1			280
							492	9									
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	545	1	2320	2	Y	528	548	1			260
							581	9									
*06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	440	1	2150	2	Y	568	565	1			263
							625	9									

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077

01	496	N	373	-0-	-123	-0-	24	1	304	2	N	41					162
							45	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	113	1	867	2	N	26					188
							29	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	45	1	1208	2	N	69					257
							76	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	13	1	333	2	N	36					293
							40	9									
05	1116	N	449	-0-	-667	-0-	8	1	430	2	N	10					303
							11	9									
06	1200	N	431	-0-	-769	-0-	8	1	386	2	N	34					337
							37	9									

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150

01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					197
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					198
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	170	1			28
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6577	-0-	-863	-0-	516	1	5664	2	N	361	381	1			285
							397	9									
02	6720	X	5400	-0-	-1320	-0-	1027	1	4098	2	N	250	358	1			177
							275	9									
03	8370	X	6222	-0-	-2148	-0-	1043	1	4743	2	N	396	373	1			200
							436	9									
04	8100	X	4601	-0-	-3499	-0-	702	1	3577	2	N	293					493
							322	9									
05	7254	X	5743	-0-	-1511	-0-	665	1	4698	2	N	345	540	1			298
							380	9									
06	6360	X	1749	-0-	-4611	-0-	314	1	1273	2	N	147	178	1			267
							162	9									

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848

01	8029	X	7248	-0-	-781	-0-	694	1	6132	2	N	384	195	1			436
							422	9									
02	7448	X	7061	-0-	-387	-0-	624	1	6075	2	N	329	538	1			227
							362	9									
03	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	624	1	6924	2	N	380	359	1			248
							418	9									
04	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	541	1	6747	2	N	315	365	1			198
							347	9									
05	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	525	1	6872	2	N	342	347	1			193
							376	9									
*06	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	533	1	6345	2	N	251	176	1			268
							276	9									

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587

01	362011	X	8936	-0-	-353075	-0-	567	1	7283	2	N	987	1152	1			280
							1086	9									
02	10248	X	7229	-0-	-3019	-0-	538	1	5644	2	N	952	1088	1			144
							1047	9									
03	10571	X	9208	-0-	-1363	-0-	522	1	7417	2	N	1154	910	1			388
							1269	9									
04	10230	X	7888	-0-	-2342	-0-	535	1	6382	2	N	883	884	1			387
							971	9									
05	8928	X	7202	-0-	-1726	-0-	749	1	5560	2	N	812	880	1			319
							893	9									
06	8910	X	6067	-0-	-2843	-0-	669	1	4680	2	N	653	529	1			443
							718	9									

ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012

01	20026	X	18834	-0-	-1192	-0-	2342	1	14959	2	N	1394	1499	1			85
							1533	9									
02	18088	X	14424	-0-	-3664	-0-	13092	2	1332	9	N	1211	1236	1			60
03	18631	X	17744	-0-	-887	-0-	16148	2	1596	9	N	1451	1357	1			154
04	18030	X	17799	-0-	-231	-0-	2581	1	13709	2	N	1372	1299	1			227
							1509	9									
*05	19964	X	19964	-0-	-0-	-0-	4275	1	14150	2	N	1399	1501	1			125
							1539	9									
06	18030	X	NO RPT	-0-	-18030	-0-					N	NO RPT					125

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710

SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31775 X	25029	-0-	-6746	-0-	23053	2	1976	9	N	1796	1869	1			77
02	28532 X	20381	-0-	-8151	-0-	18758	2	1623	9	N	1475	1499	1			53
03	27568 X	27568	-0-	-0-	-0-	25599	2	1969	9	N	1790	1559	1			284
04	25756 X	25756	-0-	-0-	-0-	4	1	23792	2	N	1782	1896	1			170
						1960	9									
*05	24410 X	24410	-0-	-0-	-0-	116	1	22679	2	N	1468	1558	1			80
						1615	9									
06	23370 X	NO RPT	-0-	-23370	-0-					N	NO RPT					80

BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000

01	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1189	2	30	9	N	27					84
02	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	9707	2	186	9	N	169	183	1			70
03	10199 X	9462	-0-	-737	-0-	9287	2	175	9	N	159	162	1			67
04	9180 X	8275	-0-	-905	-0-	8130	2	145	9	N	132	141	1			58
05	10199 X	8260	-0-	-1939	-0-	749	1	7381	2	N	118	94	1			82
						130	9									
06	9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					82

DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147

01	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	7491	2	1242	9	N	1129	1131	1			90
02	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	6894	2	1147	9	N	1043	1075	1			58
03	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	7151	2	1229	9	N	1117	976	1			199
04	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	72	1	7819	2	N	1139	1166	1			172
						1253	9									
*05	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	8399	2	1185	9	N	1077	1160	1			89
06	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					89

WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800

01	3286 X	2557	-0-	-729	-0-	2173	2	384	9	N	349	351	1			75
02	2968 X	2172	-0-	-796	-0-	1836	2	336	9	N	305	308	1			72
03	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	1829	2	333	9	N	303	230	1			145
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2236	2	550	9	N	500	458	1			187
*05	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	280	1	1956	2	N	207	279	1			115
						228	9									
06	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					115

BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893

01	24552 X	24539	-0-	-13	-0-	22011	2	2528	9	N	2298	2315	1			115
02	22176 X	21562	-0-	-614	-0-	19405	2	2157	9	N	1961	1952	1			124
03	23540 X	23540	-0-	-0-	-0-	21129	2	2411	9	N	2192	2040	1			276
04	21780 X	20820	-0-	-960	-0-	173	1	18580	2	N	1879	2055	1			100
						2067	9									
*05	23062 X	23062	-0-	-0-	-0-	20774	2	2288	9	N	2080	2127	1			53
06	21780 X	NO RPT	-0-	-21780	-0-					N	NO RPT					53

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
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	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	55	46	1			62
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					62
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	10					72
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	237	195	1			114
*05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	N	103	164	1			53
							113	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038

01	5704	X	5305	-0-	-399	-0-	4589	2	716	9	N	651	654	1			107
02	5152	X	4199	-0-	-953	-0-	3623	2	576	9	N	524	578	1			53
03	5363	X	4884	-0-	-479	-0-	4226	2	658	9	N	598	554	1			97
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	45	1	4811	2	N	575	577	1			95
							633	9									
*05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5386	2	611	9	N	555	541	1			109
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					109

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400

01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	538	3	442	9	N	402	359	1			164
02	784	N	644	-0-	-140	-0-	302	3	342	9	N	311	354	1			121
03	992	N	751	-0-	-241	-0-	224	3	527	9	N	479	523	1			77
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	505	3	421	9	N	383	357	1			103
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	964	3	315	9	N	286					389
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	437	3	296	9	N	269	525	1			133

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743

01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	3671	3	630	9	N	573	523	1			201
02	3416	X	3315	-0-	-101	-0-	2711	3	604	9	N	549	529	1			221
03	INC G-10		3253	-0-	3253	3253	2785	3	468	9	N	425	538	1			108
04	INC G-10		6217	-0-	6217	9470	5513	3	704	9	N	640	530	1			218
05	INC G-10		6069	-0-	6069	15539	5434	3	635	9	N	577	528	1			267
06	INC G-10		4984	-0-	4984	20523	4420	3	564	9	N	513	710	1			70

BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880

01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2538	3	295	9	N	268	181	1			196
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2000	3	244	9	N	222	182	1			236
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1772	3	239	9	N	217	349	1			104
04	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2740	3	243	9	N	221	279	1			46
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2596	3	267	9	N	243					289
*06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1830	3	204	9	N	185	353	1			121

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600

01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5176	3	683	9	N	621	726	1			191
02	3976	X	2787	-0-	-1189	-0-	2293	3	494	9	N	449	537	1			103
03	INC G-10		3039	-0-	3039	3039	2235	3	804	9	N	731	350	1			484
04	INC G-10		3390	-0-	3390	6429	2629	3	761	9	N	692	972	1			204
05	INC G-10		2820	-0-	2820	9249	2216	3	604	9	N	549	526	1			227
06	INC G-10		2585	-0-	2585	11834	1827	3	758	9	N	689	705	1			211

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	2683	-0-	-5160	-0-	2136	3	547	9	N	497	523	1			238
02	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	6626	3	694	9	N	631	716	1			153
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	3951	3	767	9	N	697	714	1			136
04	4470	X	3606	-0-	-864	-0-	3024	3	582	9	N	529	517	1			148
05	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	6448	3	606	9	N	551	518	1			181
*06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5318	3	543	9	N	494	512	1			163

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190

01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	5342	3	854	9	N	776	901	1			304
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	4802	3	752	9	N	684	723	1			265
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	5331	3	860	9	N	782	721	1			326
04	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	4663	3	762	9	N	693	886	1			133
05	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	5360	3	802	9	N	729	540	1			322
*06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	4823	3	751	9	N	683	896	1			109

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394

01	11873	X	11629	-0-	-244	-0-	10341	3	1288	9	N	1171	1267	1			110
02	10724	X	8617	-0-	-2107	-0-	7445	3	1172	9	N	1065	909	1			266
03	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	7957	3	1093	9	N	994	904	1			356
04	11850	X	9883	-0-	-1967	-0-	8688	3	1195	9	N	1086	1249	1			193
05	11966	X	11463	-0-	-503	-0-	10280	3	1183	9	N	1075	1062	1			206
06	11250	X	10957	-0-	-293	-0-	9848	3	1109	9	N	1008	895	1			319

PARRISH WELL #: 1RE RRCID -> 249832 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13034 - 18556

01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					206
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					206
03	2852	X	1387	-0-	-1465	-0-	1387	3			N	-0-					206
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-	161	1			45
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					45

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646

01	2976	X	832	-0-	-2144	-0-	636	3	196	9	N	178	361	1			76
02	2688	X	479	-0-	-2209	-0-	410	3	69	9	N	63					139
03	2976	X	553	-0-	-2423	-0-	441	3	112	9	N	102					241
04	1050	X	412	-0-	-638	-0-	269	3	143	9	N	130	225	1			146
05	868	X	174	-0-	-694	-0-	61	3	113	9	N	103					249
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	56	177	1			128

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648

01	15283	X	11320	-0-	-3963	-0-	10398	3	922	9	N	838	911	1			279
02	11592	X	9583	-0-	-2009	-0-	8847	3	736	9	N	669	734	1			214
03	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	9533	3	813	9	N	739	710	1			243
04	11340	X	8317	-0-	-3023	-0-	7628	3	689	9	N	626	713	1			156
05	11315	X	9329	-0-	-1986	-0-	8636	3	693	9	N	630	545	1			241
06	10950	X	8793	-0-	-2157	-0-	8144	3	649	9	N	590	535	1			296

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144

01	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	14255	3	989	9	N	899	1078	1			150
02	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	12332	3	935	9	N	850	717	1			283
03	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	12098	3	902	9	N	820	900	1			203
04	14130	X	14024	-0-	-106	-0-	13020	3	1004	9	N	913	880	1			236
05	14601	X	13113	-0-	-1488	-0-	12171	3	942	9	N	856	879	1			213
06	14130	X	12309	-0-	-1821	-0-	11418	3	891	9	N	810	884	1			139

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525 X	5508	-0-	-3017	-0-	4811	3	697	9	N	634	895	1			163
02	7672 X	7027	-0-	-645	-0-	6037	3	990	9	N	900	722	1			341
03	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	8889	3	880	9	N	800	880	1			261
04	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	7450	3	821	9	N	746	706	1			301
05	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7103	3	766	9	N	696	721	1			276
*06	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	6968	3	782	9	N	711	708	1			279

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291

01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1684	3	271	9	N	246	180	1			229
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1453	3	255	9	N	232	360	1			101
03	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	1368	3	286	9	N	260	177	1			184
04	1890 N	1869	-0-	-21	-0-	1624	3	245	9	N	223	179	1			228
05	1891 N	977	-0-	-914	-0-	747	3	230	9	N	209	180	1			257
06	1590 N	1332	-0-	-258	-0-	1087	3	245	9	N	223	354	1			126

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037

01	11532 X	10048	-0-	-1484	-0-	9065	3	983	9	N	894	1093	1			95
02	10416 X	7911	-0-	-2505	-0-	7077	3	834	9	N	758	730	1			123
03	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	7249	3	811	9	N	737	709	1			151
04	9150 X	5077	-0-	-4073	-0-	4450	3	627	9	N	570	533	1			188
05	9455 X	3569	-0-	-5886	-0-	3048	3	521	9	N	474	539	1			123
06	9150 X	2955	-0-	-6195	-0-	2520	3	435	9	N	395	352	1			166

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682

01	17484 X	13304	-0-	-4180	-0-	10963	3	2341	9	N	2128	2344	1			316
02	15680 X	12515	-0-	-3165	-0-	10237	3	2278	9	N	2071	1993	1			394
03	INC G-10	13280	-0-	13280	13280	10958	3	2322	9	N	2111	2326	1			179
04	INC G-10	11967	-0-	11967	25247	10022	3	1945	9	N	1768	1773	1			174
05	INC G-10	16382	-0-	16382	41629	13622	3	2760	9	N	2509	2331	1			352
06	INC G-10	14701	-0-	14701	56330	12451	3	2250	9	N	2045	2126	1			271

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911

01	19871 X	16464	-0-	-3407	-0-	15632	3	832	9	N	756	901	1			216
02	17108 X	15183	-0-	-1925	-0-	14369	3	814	9	N	740	727	1			229
03	INC G-10	15622	-0-	15622	15622	14742	3	880	9	N	800	894	1			135
04	INC G-10	13714	-0-	13714	29336	12967	3	747	9	N	679	704	1			110
05	INC G-10	13414	-0-	13414	42750	12625	3	789	9	N	717	538	1			289
06	INC G-10	11804	-0-	11804	54554	11081	3	723	9	N	657	723	1			223

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105

01	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	10534	3	1419	9	N	1290	1250	1			296
02	15736 X	15736	-0-	-0-	-0-	14273	3	1463	9	N	1330	1425	1			201
03	INC G-10	16427	-0-	16427	16427	14940	3	1487	9	N	1352	1367	1			186
04	INC G-10	13878	-0-	13878	30305	12612	3	1266	9	N	1151	1045	1			292
05	INC G-10	13839	-0-	13839	44144	12588	3	1251	9	N	1137	1235	1			194
06	INC G-10	12494	-0-	12494	56638	11360	3	1134	9	N	1031	1054	1			171

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841

01	10385 X	7741	-0-	-2644	-0-	6852	3	889	9	N	808	897	1			119
02	9380 X	7386	-0-	-1994	-0-	6554	3	832	9	N	756	712	1			163
03	INC G-10	8020	-0-	8020	8020	7184	3	836	9	N	760	710	1			213
04	INC G-10	7110	-0-	7110	15130	6355	3	755	9	N	686	721	1			178
05	INC G-10	5340	-0-	5340	20470	4734	3	606	9	N	551	518	1			211
06	INC G-10	6002	-0-	6002	26472	5283	3	719	9	N	654	709	1			156

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31465 X	16836	-0-	-14629	-0-	15625	3	1211	9	N	1101	1626	1			193
02	22120 X	14272	-0-	-7848	-0-	13092	3	1180	9	N	1073	1085	1			181
03	INC G-10	14090	-0-	14090	14090	12874	3	1216	9	N	1105	1097	1			189
04	INC G-10	19643	-0-	19643	33733	18067	3	1576	9	N	1433	1436	1			186
05	INC G-10	19949	-0-	19949	53682	18575	3	1374	9	N	1249	1076	1			359
06	INC G-10	18209	-0-	18209	71891	17078	3	1131	9	N	1028	1070	1			317

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907

01	64883 X	41255	-0-	-23628	-0-	38552	3	2703	9	N	2457	2497	1			597
02	55720 X	33593	-0-	-22127	-0-	31483	3	2110	9	N	1918	2162	1			353
03	INC G-10	37680	-0-	37680	37680	35146	3	2534	9	N	2304	2334	1			323
04	INC G-10	32389	-0-	32389	70069	30405	3	1984	9	N	1804	1964	1			163
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	70069					N	-0-					163
06	INC G-10	3686	-0-	3686	73755	3455	3	231	9	N	210	175	1			198

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414

01	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	10246	3	1597	9	N	1452	1617	1			351
02	14532 X	10237	-0-	-4295	-0-	8887	3	1350	9	N	1227	1246	1			332
03	INC G-10	10952	-0-	10952	10952	9521	3	1431	9	N	1301	1397	1			236
04	INC G-10	9879	-0-	9879	20831	8608	3	1271	9	N	1155	1090	1			301
05	INC G-10	9815	-0-	9815	30646	8548	3	1267	9	N	1152	1036	1			417
06	INC G-10	8735	-0-	8735	39381	7569	3	1166	9	N	1060	1233	1			244

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943

01	287804 X	8809	-0-	-278995	-0-	6774	3	2035	9	N	1850	1797	1			258
02	259952 X	7898	-0-	-252054	-0-	5977	3	1921	9	N	1746	1606	1			398
03	287804 X	8130	-0-	-279674	-0-	6127	3	2003	9	N	1821	1940	1			279
04	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	5665	3	1755	9	N	1595	1597	1			277
05	8804 X	7397	-0-	-1407	-0-	5604	3	1793	9	N	1630	1418	1			489
06	8520 X	6630	-0-	-1890	-0-	5047	3	1583	9	N	1439	1779	1			149

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072

07	0	132811	-0-	132811	631744	126243	3	6568	9	N	5971	5702	1			640
*08	740607 X	108863	-0-	-631744	-0-	103709	3	5154	9	N	4685	4976	1			349
09	552600 X	90632	-0-	-461968	-0-	85916	3	4716	9	N	4287	3920	1			368
10	571020 X	77604	-0-	-493416	-0-	74080	3	3524	9	N	3204	3248	1			324
11	552600 X	65234	-0-	-487366	-0-	62133	3	3101	9	N	2819	2877	1			268
12	571020 X	59421	-0-	-511599	-0-	56752	3	2669	9	N	2426	2164	1			530
01	571020 X	55956	-0-	-515064	-0-	53496	3	2460	9	N	2236	2340	1			426
02	515760 X	14433	-0-	-501327	-0-	13180	3	1253	9	N	1139	1264	1			301
03	571020 X	11662	-0-	-559358	-0-	10477	3	1185	9	N	1077	1062	1			316
04	552600 X	9581	-0-	-543019	-0-	8549	3	1032	9	N	938	1049	1			205
05	571020 X	-0-	-0-	-571020	-0-					N	-0-					205
06	552600 X	116	-0-	-552484	-0-	90	3	26	9	N	24					228

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473

01	5487 X	4637	-0-	-850	-0-	4144	3	493	9	N	448	383	1			232
02	4956 X	4620	-0-	-336	-0-	4096	3	524	9	N	476	188	1			520
03	5487 X	4967	-0-	-520	-0-	4418	3	549	9	N	499	768	1			251
04	5100 X	4353	-0-	-747	-0-	3870	3	483	9	N	439	606	1			84
05	5115 X	4324	-0-	-791	-0-	3906	3	418	9	N	380	384	1			80
06	4950 X	4483	-0-	-467	-0-	3995	3	488	9	N	444	400	1			124

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	3403	-0-	-937	-0-	621	1	2009	2	N	703	726	1			262
						773	9									
02	3920 X	3130	-0-	-790	-0-	525	1	1915	2	N	627	561	1			328
						690	9									
03	DLQ G-10	3787	-0-	3787	3787	597	1	2391	2	N	726	731	1			323
						799	9									
04	DLQ G-10	3516	-0-	3516	7303	559	1	2239	2	N	653	710	1			266
						718	9									
05	DLQ G-10	3805	-0-	3805	11108	864	1	2112	2	N	754	697	1			323
						829	9									
06	DLQ G-10	4054	-0-	4054	15162	1088	1	2209	2	N	688	698	1			313
						757	9									

SPM A-2 WELL #: 1H RRCID -> 242932 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12790 - 18748

01	217 N	48	-0-	-169	-0-	24	1	24	9	N	22					179
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					196
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	9	N	18	179	1			35
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	20					55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					75
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	7					82

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990

01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	500	1	782	3	Y	154					267
						169	9									
02	1372 N	1151	-0-	-221	-0-	518	1	538	3	Y	86	193	1			160
						95	9									
03	1767 #	1060	-0-	-707	-0-	437	1	483	3	Y	127	202	1			85
						140	9									
04	1710 #	663	-0-	-1047	-0-	279	1	268	3	Y	105					190
						116	9									
05	1767 #	344	-0-	-1423	-0-	92	1	132	3	Y	109	189	1			110
						120	9									
06	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					110

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) 25647 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
RINEHART, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 171193 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080

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

DOUBLE BAYOU (FRIO 7) 25651 327 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
CASTRO UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 148001 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8394 - 8406

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-

DOUBLE BAYOU (FRIO 7) //CONT.// 25651 327 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FORT APACHE ENERGY, INC. //CONT.// 277908
CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-C RRCID -> 172468 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8487 - 8490

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

DOUBLE BAYOU (FRIO 8700) 25651 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-T RRCID -> 172469 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8720 - 8724

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

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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	43	1	719	2	N	-0-					-0-
02	812	N	523	-0-	-289	-0-	43	1	480	2	N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	43	1	846	2	N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	43	1	782	2	N	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	54	1	1087	2	N	-0-					-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAKES BRANCH, S. (WILCOX 10700) 26060 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BP 'S' WELL #: 1 RRCID -> 269158 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10638 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005		NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					-0-
02	9940		NO RPT	-0-	-9940	-0-					N	NO RPT					-0-
03	11005		NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					-0-
04	10650		NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT					-0-
05	11005		NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					-0-
06	10650		NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAKES BRANCH, W.(COCKFIELD 7TH) 26064 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP CAT'S BACK WELL #: 1 RRCID -> 264527 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5448 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1844	-0-	-2434	-0-	515	1	1329	9	Y	1208	1073	1			368
02	3864	#	1651	-0-	-2213	-0-	481	1	1170	9	Y	1064	809	1			623
03	1499		1499	-0-	-0-	-0-	462	1	1037	9	Y	943	1131	1			435
04	1378		1378	-0-	-0-	-0-	456	1	922	9	Y	838	958	1			315
05	1181		1181	-0-	-0-	-0-	465	1	716	9	Y	651	459	1			507
*06	1136		1136	-0-	-0-	-0-	533	1	603	9	Y	548	840	1			215

DRAKES BRANCH, W. (YEGUA Y-3) 26064 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP CATS BACK WELL #: 2 RRCID -> 265476 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5211 - 5227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16380	16380	-0-	-0-	-0-	16	1	3397	3	N	91	201	1			127
						12867	5	100	9							
02	13524	13524	-0-	-0-	-0-	14	1	4099	3	N	108					235
						9292	5	119	9							
03	14734 R	14734	-0-	-0-	-0-	16	1	8517	3	N	52	188	1			99
						6144	5	57	9							
04	14819 R	14819	-0-	-0-	-0-	15	1	3912	3	N	115					214
						10765	5	127	9							
05	16368 #	13934	-0-	-2434	-0-	15	1	3499	3	N	111	198	1			127
						10298	5	122	9							
06	15840 #	11084	-0-	-4756	-0-	14	1	3881	3	N	70					197
						7112	5	77	9							

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	589 N	471	-0-	-118	-0-	41	1	368	2	Y	25	3	1			57
						34	3	28	9							
02	INC G-10	97	-0-	97	97	13	1	73	2	Y	-0-					57
						11	3									
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					60

MORIAN WELL #: 2 RRCID -> 170770 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10600 - 10698

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-

HERMANN HOSPITAL ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080

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	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	1522	1	9079	2	N	153	208	1			179
						844	3	168	9							
02	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	1234	1	7459	2	N	142	204	1			117
						1150	3	156	9							
03	14291 X	10769	-0-	-3522	-0-	1407	1	7371	2	N	112	12	1			217
						1868	3	123	9							
04	13830 X	7351	-0-	-6479	-0-	1081	1	5252	2	N	85	202	1			100
						924	3	94	9							
05	14291 X	7242	-0-	-7049	-0-	1012	1	5286	2	N	93	19	1			174
						842	3	102	9							
06	11250 X	8469	-0-	-2781	-0-	1229	1	4683	2	N	87	10	1			251
						2461	3	96	9							

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	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	404	1	2540	2	N	63	7	1			104
							236	3	69	9							
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	350	1	1881	2	N	-0-					104
							290	3									
03	2294	X	2158	-0-	-136	-0-	293	1	1478	2	N	12	1	1			115
							374	3	13	9							
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	363	1	1668	2	N	10	1	1			124
							294	3	11	9							
05	2294	X	2249	-0-	-45	-0-	242	1	1641	2	N	95	19	1			200
							261	3	105	9							
06	2220	X	1737	-0-	-483	-0-	240	1	961	2	N	29	182	1			47
							504	3	32	9							

MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699

01	6107	X	3657	-0-	-2450	-0-	469	1	2859	2	N	57	196	1			78
							266	3	63	9							
02	4788	X	4710	-0-	-78	-0-	597	1	3513	2	N	53	7	1			124
							542	3	58	9							
03	5301	X	4891	-0-	-410	-0-	522	1	3348	2	N	156	195	1			85
							849	3	172	9							
04	5130	X	4755	-0-	-375	-0-	691	1	3397	2	N	63	8	1			140
							598	3	69	9							
05	5208	X	4681	-0-	-527	-0-	648	1	3417	2	N	65	13	1			192
							544	3	72	9							
06	5040	X	4264	-0-	-776	-0-	614	1	2358	2	N	48	182	1			58
							1239	3	53	9							

MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863

01	12245	X	9669	-0-	-2576	-0-	787	1	7559	2	N	564	919	1			159
							703	3	620	9							
02	9744	X	8655	-0-	-1089	-0-	532	1	6456	2	N	610	413	1			356
							996	3	671	9							
03	10788	X	8996	-0-	-1792	-0-	544	1	6158	2	N	667	759	1			264
							1560	3	734	9							
04	10440	X	9628	-0-	-812	-0-	801	1	6878	2	N	671	765	1			170
							1211	3	738	9							
*05	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	705	1	7199	2	N	738	673	1			235
							1146	3	812	9							
*06	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	885	1	5692	2	N	660	591	1			304
							2990	3	726	9							

MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	7	1	38	2	N	-0-					82
							3	3									
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	3	1	13	2	N	-0-					82
							2	3									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	86	2	N	-0-					82
							15	3									
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	42	1	202	2	N	-0-					82
							33	3									
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	100	2	N	-0-					82
							52	3									

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6439	-0-	-2241	-0-	891	1	5034	2	N	42	5	1			204
							468	3	46	9							
02	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	1071	1	5974	2	N	38	5	1			237
							921	3	42	9							
03	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	1213	1	5966	2	N	23	190	1			70
							1512	3	25	9							
04	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	1404	1	6506	2	N	46	6	1			110
							1145	3	51	9							
*05	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	1426	1	6897	2	N	25	5	1			130
							1098	3	28	9							
*06	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	1287	1	4658	2	N	28	3	1			155
							2447	3	31	9							

MORIAN WELL #: 9 RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225

01	4650	X	3192	-0-	-1458	-0-	434	1	2495	2	N	28	3	1			164
							232	3	31	9							
02	4200	X	3158	-0-	-1042	-0-	369	1	2356	2	N	64	8	1			220
							363	3	70	9							
03	5301	X	4069	-0-	-1232	-0-	516	1	2785	2	N	56	186	1			90
							706	3	62	9							
04	5130	X	4499	-0-	-631	-0-	668	1	3214	2	N	46	6	1			130
							566	3	51	9							
*05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	504	1	2744	2	N	68	14	1			184
							437	3	75	9							
06	3930	X	3806	-0-	-124	-0-	528	1	2105	2	N	62	7	1			239
							1105	3	68	9							

MORIAN WELL #: 10 RRCID -> 244395 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388

01	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	597	1	3524	2	N	54	6	1			235
							327	3	59	9							
02	4340	X	2400	-0-	-1940	-0-	289	1	1790	2	N	41	174	1			102
							276	3	45	9							
03	6107	X	2923	-0-	-3184	-0-	194	1	2001	2	N	201	198	1			105
							507	3	221	9							
04	5910	X	3358	-0-	-2552	-0-	459	1	2398	2	N	71	9	1			167
							423	3	78	9							
05	4495	X	4339	-0-	-156	-0-	531	1	3168	2	N	124	25	1			266
							504	3	136	9							
*06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	657	1	2567	2	N	63	185	1			144
							1349	3	69	9							

LAZY M WELL #: 1 RRCID -> 247935 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421

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-

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
LAZY M WELL #: 2 RRCID -> 248043 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399 X	14905	-0-	-1494	-0-	1929	1	11652	2	N	218	206	1			202
						1084	3	240	9							
02	14812 X	13236	-0-	-1576	-0-	1624	1	9874	2	N	196	206	1			192
						1522	3	216	9							
03	15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	1992	1	10748	2	N	216	204	1			204
						2724	3	238	9							
04	19927 X	19927	-0-	-0-	-0-	2924	1	14235	2	N	237	211	1			230
						2507	3	261	9							
*05	19852 X	19852	-0-	-0-	-0-	2770	1	14490	2	N	259	240	1			249
						2307	3	285	9							
*06	18087 X	18087	-0-	-0-	-0-	2604	1	10002	2	N	206	201	1			254
						5254	3	227	9							

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

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-

RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
DUBINA GAS UNIT "Q" WELL #: 1 RRCID -> 121215 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 818 PERF. 630 - 642

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

DUFFY (5370) 26334 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 113724 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5396 - 5400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DUFFY, G. A. WELL #: 28 RRCID -> 202776 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384

01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	315	1	399	2	N	-0-					-0-
02	756 N	667	-0-	-89	-0-	282	1	385	2	N	-0-					-0-
03	744 N	736	-0-	-8	-0-	304	1	432	2	N	-0-					-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	294	1	454	2	N	-0-					-0-
05	744 N	634	-0-	-110	-0-	256	1	378	2	N	-0-					-0-
06	720 N	541	-0-	-179	-0-	252	1	289	2	N	-0-					-0-

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-

DUFFY (4150) 26334 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 26 RRCID -> 202765 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4072 - 4076

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (WILCOX) 26492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WELLS WELL #: 1R RRCID -> 209016 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9866 - 9986

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432

DUNCAN, SOUTH (7150) 26495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
M & S EXPLORATION 518896
WADDELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 113549 COMPL. DATE 10/07/1984 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7024 - 7140

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

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	15593 X	11091	-0-	-4502	-0-	1198	1	9809	2	N	76					322
						84	9									
02	14084 X	8249	-0-	-5835	-0-	1097	1	7106	2	N	42	185	1			179
						46	9									
03	15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	15032	2	79	9	N	72					251
04	12450 X	9304	-0-	-3146	-0-	9203	2	101	9	N	92	186	1			157
*05	13423 X	9946	-0-	-3477	-0-	9859	2	87	9	N	79	2	8			234
06	12990 X	11018	-0-	-1972	-0-	11000	2	18	9	N	16					250

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469

01	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	672	1	5507	2	Y	50	56	1			15
						55	9									
02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	492	1	3186	2	Y	12					27
						13	9									
03	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4518	2	12	9	Y	11	29	1			9
04	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4715	2	51	9	Y	46	28	1			27
*05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3292	2	14	9	Y	13	29	1			11
*06	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3500	2	15	9	Y	14					25

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
STODDARD -A- WELL #: 1 L RRCID -> 006036 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214

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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
LEWIS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	609	-0-	-786	-0-	165	1	389	2	Y	50	64	1			60
							55	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	132	1	450	2	Y	27	19	1			68
							30	9									
03	744	N	640	-0-	-104	-0-	160	1	447	2	Y	30	47	1			51
							33	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	96	1	566	2	Y	53	53	1			51
							58	9									
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	124	1	626	2	Y	60	38	1			73
							66	9									
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	180	1	510	2	Y	42	44	1			71
							46	9									

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

SANTOS-LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	9120	-0-	-2195	-0-	745	1	8187	2	N	171	178	1			186
							188	9									
02	9716	X	8817	-0-	-899	-0-	666	1	7908	2	N	221	350	1			57
							243	9									
03	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	729	1	8959	2	N	191					248
							210	9									
04	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	715	1	8890	2	N	199	179	1			268
							219	9									
05	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	717	1	9312	2	N	158	342	1			84
							174	9									
*06	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	711	1	9224	2	N	221	177	1			128
							243	9									

ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	494	1	2142	2	N	41	179	1			75
							45	9									
02	2716	X	2204	-0-	-512	-0-	776	1	1399	2	N	26					101
							29	9									
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	1143	1	2286	2	N	41					142
							45	9									
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	1295	1	2092	2	N	34					176
							37	9									
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	1246	1	2101	2	N	37					213
							41	9									
*06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	1214	1	2134	2	N	30	172	1			71
							33	9									

LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	111	1	262	2	Y	107	136	1			-0-
						118	9									
02	451 X	451	-0-	-0-	-0-	82	1	281	2	Y	80	57	1			23
						88	9									
03	INC G-10	751	-0-	751	751	172	1	482	2	Y	88	111	1			-0-
						97	9									
04	1371 X	620	-0-	-751	-0-	79	1	466	2	Y	68	68	1			-0-
						75	9									
05	707 X	707	-0-	-0-	-0-	108	1	543	2	Y	51	32	1			19
						56	9									
06	450 X	321	-0-	-129	-0-	77	1	219	2	Y	23	24	1			18
						25	9									

LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564

01	3131 X	2287	-0-	-844	-0-	656	1	1547	2	Y	76	100	1			6
						84	9									
02	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	623	1	2127	2	Y	95	66	1			35
						105	9									
03	INC G-10	2272	-0-	2272	2272	577	1	1615	2	Y	73	102	1			6
						80	9									
04	7709 X	5437	-0-	-2272	-0-	761	1	4494	2	Y	165	165	1			6
						182	9									
05	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	722	1	3634	2	Y	110	69	1			47
						121	9									
06	3060 X	2394	-0-	-666	-0-	609	1	1730	2	Y	50	52	1			45
						55	9									

J.C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380

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

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	4991 #	697	-0-	-4294	-0-	101	1	556	2	N	36					150
						40	9									
02	5040	7550	-0-	2510	2510	325	1	7137	2	N	80	168	1			62
						88	9									
03	5580	5437	-0-	-143	2367	1200	1	4185	2	N	47					109
						52	9									
04	5400	4869	-0-	-531	1836	1200	1	3611	2	N	53					162
						58	9									
*05	5550 R	3714	-0-	-1836	-0-	3656	2	58	9	N	53	177	1			38
*06	3868 R	3868	-0-	-0-	-0-	3800	2	68	9	N	62					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	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	30	1	1076	2	N	3					168
						3	9									
02	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	24	1	1101	2	N	3					171
						3	9									
03	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	18	1	1101	2	N	12					183
						13	9									
04	1380 #	1122	-0-	-258	-0-	18	1	1093	2	N	10					193
						11	9									
05	1426 #	1131	-0-	-295	-0-	18	1	1106	2	N	6					199
						7	9									
06	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					199

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-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.) 26513 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
TERRY, P.P. WELL #: RRCID -> 098410 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10862 - 10867

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	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

BASH UNIT WELL #: A 6 RRCID -> 173467 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7006 - 7014

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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	6417 #	1738	-0-	-4679	-0-	488	1	1187	2	Y	57					134
						63	9									
02	5488 #	1293	-0-	-4195	-0-	456	1	790	2	Y	43					177
						47	9									
03	5270 #	1539	-0-	-3731	-0-	502	1	982	2	Y	50	159	1			68
						55	9									
04	5100 #	1171	-0-	-3929	-0-	457	1	668	2	Y	42					110
						46	9									
05	3193 #	525	-0-	-2668	-0-	396	1	86	2	Y	39					149
						43	9									
06	1680 #	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					149

WALKER WELL #: 2D RRCID -> 208410 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844

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-

DYERSDALE, N. (CM-2) 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

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-

R. J. S. UNIT -A- WELL #: 1L RRCID -> 064913 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 9302 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-

DYERSDALE, N. (CM-3) 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
KOASTAS, GEORGE WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

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

MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			Y	-0-					-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			Y	-0-					-0-
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
*05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DYERSDALE, N (Y-1) 26878 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
PINE VILLAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172996 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7914 - 7928

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					151

DYERSDALE, N. (Y-5) 26878 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
R. J. S. UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 072802 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 9534 PERF. N/A

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	#	-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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					130

HENKE, C. WELL #: 1 RRCID -> 084431 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 8378 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	62	-0-	-31	-0-	55	1	7 9	N	6					167
02	84	#	80	-0-	-4	-0-	72	1	8 9	N	7					174
*03	210	R	210	-0-	-0-	-0-	190	1	20 9	N	18					192
04	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1430	2	13 9	N	12					204
*05	11280	R	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2		N	-0-					204
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					204

DYERSDALE, N. (8100) 26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
BROOK, M. I. WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	55	1	7 9	N	6					61
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	1	3 9	N	3					64
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	115	1	18 9	N	16					80
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	359	2	15 9	N	14					94
*05	3100	N	3485	-0-	385	385	3485	2		N	-0-					94
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	385				N	NO RPT					94

DYNAMIC (FRIO 3700) 26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KALLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850

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

DYNAMIC (WILCOX 12,500) 26909 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 182405 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542 #	2276	-0-	-266	-0-	75	1	2150	2	N	46					248
						51	9									
02	2240 #	2072	-0-	-168	-0-	75	1	1932	2	N	59	173	1			134
						65	9									
03	2418 #	2300	-0-	-118	-0-	75	1	2167	2	N	53					187
						58	9									
04	2310 #	2239	-0-	-71	-0-	75	1	2109	2	N	50					237
						55	9									
05	2326 R	2326	-0-	-0-	-0-	75	1	2196	2	N	50	187	1			100
						55	9									
*06	2274 R	2274	-0-	-0-	-0-	75	1	2142	2	N	52					152
						57	9									

DYNAMIC (WILCOX 15,150) 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DAVIS-LOCKE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 203439 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 15939 PERF.14776 - 15646

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LLSE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 254918 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784

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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185829 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827 X	9104	-0-	-723	-0-	1043	1	7304	2	Y	16	39	1			16
						739	4	18	9							
02	8876 X	8032	-0-	-844	-0-	869	1	6505	2	Y	15	22	1			9
						641	4	17	9							
03	9734 X	8773	-0-	-961	-0-	941	1	7132	2	Y	2					11
						698	4	2	9							
04	9150 X	8273	-0-	-877	-0-	895	1	6717	2	Y	-0-	8	1			3
						661	4									
05	9114 X	8535	-0-	-579	-0-	1438	1	6432	2	Y	1	3	1			1
						664	4	1	9							
06	8820 X	7978	-0-	-842	-0-	1183	1	6168	2	Y	-0-					1
						627	4									

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185831 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507

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	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-

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BSE - DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 187023 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15448 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1336	2	95	4	N	46					121
							51	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1277	2	85	4	N	30					151
							33	9									
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1203	2	92	4	N	-0-					151
04	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	1212	2	82	4	N	78					229
							86	9									
05	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1372	2	91	4	N	2	184	1			47
							2	9									
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1231	2	87	4	N	27					74
							30	9									

FORGASON DEEP G.U. WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27745	X	27468	-0-	-277	-0-	1740	1	23420	2	Y	87					147
							2212	4	96	9							
02	25060	X	24125	-0-	-935	-0-	1450	1	20669	2	Y	65	160	1			52
							1934	4	72	9							
03	27063	X	26248	-0-	-815	-0-	1647	1	22428	2	Y	71					123
							2095	4	78	9							
04	26580	X	24919	-0-	-1661	-0-	1508	1	21354	2	Y	68					191
							1982	4	75	9							
05	27466	X	22983	-0-	-4483	-0-	2002	1	18961	2	Y	147	159	1			179
							1858	4	162	9							
06	26580	X	22565	-0-	-4015	-0-	1733	1	18896	2	Y	45	158	1			66
							1886	4	50	9							

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194319 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15160 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53444	X	-0-	-0-	-53444	-0-					Y	-0-					1
02	12852	X	-0-	-0-	-12852	-0-					Y	-0-	1	1			-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.		37	-0-	37	37	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5742	-0-	-334	-0-	659	1	4615	2	Y	-0-					-0-
							468	4									
02	5488	X	5308	-0-	-180	-0-	575	1	4302	2	Y	1					1
							430	4	1	9							
03	5983	X	5932	-0-	-51	-0-	635	1	4817	2	Y	2					3
							478	4	2	9							
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	626	1	4696	2	Y	3	2	1			4
							469	4	3	9							
05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	1040	1	4652	2	Y	2	5	1			1
							487	4	2	9							
*06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	891	1	4646	2	Y	3					4
							478	4	3	9							

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	303	1	4082	2	Y	5					15
							366	4	6	9							
02	4256	X	4128	-0-	-128	-0-	249	1	3557	2	Y	6	16	1			5
							315	4	7	9							
03	4619	X	4399	-0-	-220	-0-	278	1	3780	2	Y	6					11
							334	4	7	9							
04	4590	X	4203	-0-	-387	-0-	256	1	3620	2	Y	8					19
							318	4	9	9							
05	4743	X	4183	-0-	-560	-0-	367	1	3479	2	Y	13	15	1			17
							323	4	14	9							
06	4590	X	3936	-0-	-654	-0-	304	1	3316	2	Y	4	15	1			6
							312	4	4	9							

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	5394	X	5099	-0-	-295	-0-	589	1	4122	2	Y	15	28	1			14
							371	4	17	9							
02	4788	X	4492	-0-	-296	-0-	488	1	3654	2	Y	24	23	1			15
							324	4	26	9							
03	5208	X	4928	-0-	-280	-0-	528	1	4004	2	Y	40					55
							352	4	44	9							
04	4920	X	4641	-0-	-279	-0-	505	1	3787	2	Y	14	41	1			28
							334	4	15	9							
05	5084	X	4884	-0-	-200	-0-	826	1	3696	2	Y	18	31	1			15
							342	4	20	9							
06	4920	X	4626	-0-	-294	-0-	690	1	3598	2	Y	10					25
							327	4	11	9							

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	11780	X	10952	-0-	-828	-0-	1249	1	8750	2	Y	15	15	1			14
							936	4	17	9							
02	10500	X	9485	-0-	-1015	-0-	1022	1	7653	2	Y	6	16	1			4
							803	4	7	9							
03	11470	X	10248	-0-	-1222	-0-	1092	1	8283	2	Y	8					12
							864	4	9	9							
04	10740	X	9556	-0-	-1184	-0-	1028	1	7713	2	Y	5	9	1			8
							809	4	6	9							
05	10943	X	9836	-0-	-1107	-0-	1648	1	7372	2	Y	6	9	1			5
							809	4	7	9							
06	10590	X	9210	-0-	-1380	-0-	1358	1	7081	2	Y	6					11
							764	4	7	9							

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	806	X	431	-0-	-375	-0-	53	1	371	2	Y	-0-	3	1			-0-
							7	4									
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	14384	X	10101	-0-	-4283	-0-	1085	1	8227	2	Y	4					4
							785	4	4	9							
04	13920	X	7007	-0-	-6913	-0-	752	1	5643	2	Y	1	3	1			2
							611	4	1	9							
05	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	9780	X	7513	-0-	-2267	-0-	1118	1	5827	2	Y	-0-					-0-
							568	4									

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209214 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26815	X	23100	-0-	-3715	-0-	2662	1	18647	2	Y	31	18	1			30
							1757	4	34	9							
02	24164	X	23996	-0-	-168	-0-	2603	1	19480	2	Y	34	43	1			21
							1876	4	37	9							
03	26753	X	25524	-0-	-1229	-0-	2737	1	20758	2	Y	43					64
							1982	4	47	9							
04	25890	X	23587	-0-	-2303	-0-	2550	1	19133	2	Y	33	47	1			50
							1868	4	36	9							
05	26567	X	883	-0-	-25684	-0-	145	1	645	2	Y	-0-	50	1			-0-
							93	4									
06	25710	X	45	-0-	-25665	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 10R RRCID -> 209797 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960

01	5921	X	5804	-0-	-117	-0-	666	1	4668	2	Y	2					2
							468	4	2	9							
02	5348	X	5068	-0-	-280	-0-	550	1	4111	2	Y	2	3	1			1
							405	4	2	9							
03	5921	X	5646	-0-	-275	-0-	606	1	4592	2	Y	-0-					1
							448	4									
04	5640	X	5396	-0-	-244	-0-	584	1	4380	2	Y	-0-	1	1			-0-
							432	4									
05	5797	X	5740	-0-	-57	-0-	967	1	4327	2	Y	-0-					-0-
							446	4									
06	5610	X	5501	-0-	-109	-0-	816	1	4254	2	Y	-0-					-0-
							431	4									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210743 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894

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	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-

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213823 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710

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-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 215568 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 17070 PERF.16058 - 16378

01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	608	2	72	4	N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	586	2	65	4	N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	571	2	72	4	N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	600	2	63	4	N	-0-					-0-
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	623	2	64	4	N	-0-					-0-
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	628	2	63	4	N	-0-					-0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4503	-0-	-426	-0-	518	1	3628	2	Y	53	62	1			53
							299	4	58	9							
02	4200	X	3979	-0-	-221	-0-	432	1	3231	2	Y	50	71	1			32
							261	4	55	9							
03	4526	X	4324	-0-	-202	-0-	464	1	3517	2	Y	55					87
							282	4	61	9							
04	4350	X	4012	-0-	-338	-0-	436	1	3268	2	Y	41	64	1			64
							263	4	45	9							
05	4495	X	4206	-0-	-289	-0-	708	1	3168	2	Y	55	73	1			46
							269	4	61	9							
06	4350	X	3917	-0-	-433	-0-	583	1	3037	2	Y	41					87
							252	4	45	9							

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

01	744	#	501	-0-	-243	-0-	170	1	331	2	N	-0-					-0-
02	644	#	619	-0-	-25	-0-	170	1	449	2	N	-0-					-0-
03	713	#	615	-0-	-98	-0-	170	1	445	2	N	-0-					-0-
04	611	R	611	-0-	-0-	-0-	170	1	441	2	N	-0-					-0-
05	940	R	940	-0-	-0-	-0-	170	1	770	2	N	-0-					-0-
06	660	#	500	-0-	-160	-0-	170	1	330	2	N	-0-					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 330 WELL #: 3 RRCID -> 269151 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648

01	153512	X	NO RPT	-0-	-153512	-0-	N	NO RPT	-0-
02	138656	X	NO RPT	-0-	-138656	-0-	N	NO RPT	-0-
03	153512	X	NO RPT	-0-	-153512	-0-	N	NO RPT	-0-
04	148560	X	NO RPT	-0-	-148560	-0-	N	NO RPT	-0-
05	153512	X	NO RPT	-0-	-153512	-0-	N	NO RPT	-0-
06	148560	X	NO RPT	-0-	-148560	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
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	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-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 179673 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135

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

SAN LEON GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 185633 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950

01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	2142	-0-	2142	2142	72	1	1930	2	Y	127	116	1			11
						140	9									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2142					Y	-0-	11	1			-0-
05	T. A.	1482	-0-	1482	3624	67	1	1389	2	Y	24	13	1			11
						26	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3624					Y	-0-	11	1			-0-

EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186891 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110

01	T. A.	943	-0-	943	23212	27	1	854	2	Y	56	89	1			6
						62	9									
02	T. A.	1128	-0-	1128	24340	38	1	1009	2	Y	74	69	1			11
						81	9									
03	24340 X	-0-	-0-	-24340	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
04	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	155	1	3927	2	Y	120	112	1			8
						132	9									
05	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	418	1	8710	2	Y	68	46	1			30
						75	9									
*06	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	456	1	11286	2	Y	107	121	1			16
						118	9									

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-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
STATE TRACT 331 WELL #: 9 RRCID -> 191681 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66070 X	66070	-0-	-0-	-0-	1909	1	61066	2	Y	2812	3048	1			318
						2	4	3093	9							
02	58867 X	58867	-0-	-0-	-0-	2006	1	53794	2	Y	2788	2684	1			422
						3067	9									
03	66754 X	66754	-0-	-0-	-0-	2274	1	61364	2	Y	2831	3009	1			244
						2	4	3114	9							
04	60495 X	60495	-0-	-0-	-0-	2153	1	54705	2	Y	3306	3329	1			221
						3637	9									
*05	44337 X	44337	-0-	-0-	-0-	1974	1	41168	2	Y	1086	826	1			481
						1195	9									
06	62100 X	61045	-0-	-1055	-0-	2246	1	55763	2	Y	2759	2822	1			418
						3035	9									

STATE TRACT 331 WELL #: 8 RRCID -> 207398 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
03	T. A.	3	-0-	3	97	3	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	1	-0-	1	98	1	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-

BLOW FISH GAS UNIT 329 WELL #: 2 RRCID -> 227360 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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-

STATE TRACT 330 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234082 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012

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-

SAN LEON GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 255675 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895

01	T. A.	11	-0-	11	1164	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	1558	-0-	1558	2722	55	1	1491	2	Y	11	9	1			2
						12	9									
03	2722 X	-0-	-0-	-2722	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750) 27068 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 178537 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.17942 - 18135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5656	-0-	-0-	-5656	-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-

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	3906 X	3578	-0-	-328	-0-	93	1	3438	2	N	43	185	1			135
						47	9									
02	3640 X	2995	-0-	-645	-0-	84	1	2872	2	N	35					170
						39	9									
03	4030 X	3776	-0-	-254	-0-	93	1	3536	2	N	134	185	1			119
						147	9									
04	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	90	1	3739	2	N	51					170
						56	9									
05	3968 X	3819	-0-	-149	-0-	93	1	3682	2	N	40					210
						44	9									
06	3660 X	3499	-0-	-161	-0-	90	1	3361	2	N	44					254
						48	9									

EAST COLUMBIA (FRIO 10,400) 27288 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
M-P PETROLEUM, INC. 518671
HAWES, H. R. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131683 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 10612 PERF. N/A

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-

EASTER (1950) 27316 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC. 942745
AULT, ERA MAE WELL #: 1C RRCID -> 120219 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 1950 - 1964

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

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	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-

EASTER (2200) 27316 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
FORE OIL, LLC 275678
HUNN WELL #: 1 RRCID -> 071991 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 4307 PERF. N/A

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

EASTER (15120) 27316 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 194900 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15412 PERF.14301 - 14388

01	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7886	3	28	9	N	25			217
02	7420 X	7207	-0-	-213	-0-	7185	3	22	9	N	20			237
03	8215 X	7251	-0-	-964	-0-	7238	2	13	9	N	12			249
04	7950 X	6642	-0-	-1308	-0-	6639	3	3	9	N	3			252
05	7967 X	7040	-0-	-927	-0-	7038	3	2	9	N	2			254
06	7710 X	7200	-0-	-510	-0-	7196	3	4	9	N	4	180	1	78

LEHRER WELL #: 2 RRCID -> 199076 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818

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

EASTER, S. (HEARTBREAK) 27326 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
LEHRER "D" WELL #: 4 RRCID -> 186461 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	#	4135	-0-	-887	-0-	416	1	3630	2	N	81					129
							89	9									
02	4536	#	3626	-0-	-910	-0-	375	1	3096	2	N	141	171	1			99
							155	9									
03	4433	#	3806	-0-	-627	-0-	373	1	3290	2	N	130	183	1			46
							143	9									
04	4110	#	3378	-0-	-732	-0-	356	1	2952	2	N	64					110
							70	9									
05	4247	#	3818	-0-	-429	-0-	408	1	3267	2	N	130	166	1			74
							143	9									
06	3990	#	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					74

LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 250574 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 16153 PERF.13856 - 13924

01	341	N	296	-0-	-45	-0-	29	1	250	2	N	15					80
							17	9									
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	28	1	233	2	N	10					90
							11	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	329	2	N	14					104
							15	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	50	1	417	2	N	6					110
							7	9									
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	39	1	295	2	N	12					122
							13	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

EASTER, SOUTH (9000) 27326 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COOPER, ELSIE PENFIELD WELL #: 1 RRCID -> 094745 COMPL. DATE 01/04/1981 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8966 - 8996

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

EATON (MIOCENE 2000) 27372 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JOY RESOURCES, INC. 447952
HAWK & BARDEN WELL #: 1 RRCID -> 056381 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 1985 - 1997

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-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
EATON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 088466 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000

01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-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-

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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-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-

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	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-

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	3229	R	3229	-0-	-0-	-0-	731	1	2363	2	N	123	185	1			95
							135	9									
02	3640	#	2992	-0-	-648	-0-	939	1	1994	2	N	54					149
							59	9									
03	4030	#	1965	-0-	-2065	-0-	560	1	1333	2	N	65					214
							72	9									
04	3810	#	2687	-0-	-1123	-0-	377	1	2225	2	N	77	184	1			107
							85	9									
05	3875	#	3318	-0-	-557	-0-	897	1	2357	2	N	58					165
							64	9									
06	3210	#	2649	-0-	-561	-0-	566	1	2028	2	N	50					215
							55	9									

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
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 167086 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	351	-0-	-145	-0-	60	1	291	2	N	-0-					119
02	448	X	418	-0-	-30	-0-	60	1	337	2	N	19					138
							21	9									
03	527	X	410	-0-	-117	-0-	396	2	14	9	N	13					151
04	510	X	430	-0-	-80	-0-	60	1	364	2	N	5					156
							6	9									
05	527	X	405	-0-	-122	-0-	60	1	342	2	N	3					159
							3	9									
06	450	X	292	-0-	-158	-0-	60	1	229	2	N	3					162
							3	9									

EGYPT (COOK MTN) //CONT.// 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WYNN, JOHN T. WELL #: 1 RRCID -> 175704 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7534 - 7589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 08/29/2012 - P & A 08-29-12

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 162017 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532

01	2449 X	1688	-0-	-761	-0-	206	1	1438	2	Y	40					249
						44	9									
02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	316	1	2575	2	Y	62					311
						68	9									
03	2449 X	1850	-0-	-599	-0-	207	1	1608	2	Y	32					343
						35	9									
*04	2040 X	1266	-0-	-774	-0-	154	1	1090	2	Y	20	186	1			177
						22	9									
*05	2077 X	917	-0-	-1160	-0-	80	1	796	2	Y	37					214
						41	9									
06	3060 X	1177	-0-	-1883	-0-	118	1	1028	2	Y	28	191	1			51
						31	9									

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 170803 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618

01	372 N	352	-0-	-20	-0-	44	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	248	-0-	-60	-0-	27	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*04	330 X	248	-0-	-82	-0-	31	1	217	2	Y	-0-					-0-
*05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	294	1	2917	2	Y	-0-					-0-
*06	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	587	1	5113	2	Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
VASTAR-DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 163144 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552

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

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
VASTAR-DUNCAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 172021 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 8380

01	6014 X	5383	-0-	-631	-0-	5382	2	1	9	N	1					269
02	5432 X	4487	-0-	-945	-0-	4485	2	2	9	N	2					271
03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					271
04	5400 X	4343	-0-	-1057	-0-	4302	2	41	9	N	37	188	1			120
05	5487 X	4917	-0-	-570	-0-	4915	2	2	9	N	2					122
06	5220 X	3766	-0-	-1454	-0-	3766	2			N	-0-					122

EGYPT (COOK MTN. 8300) 27807 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
HLAVINKA-DUNCAN WELL #: 1R RRCID -> 236459 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9798 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EGYPT (FIRST WILCOX) 27807 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DUNCAN, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 160307 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11150 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	254	-0-	-56	-0-	235	2	19	9	N	17					200
02	280	#	206	-0-	-74	-0-	195	2	11	9	N	10					210
03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	319	2	17	9	N	15					225
04	300	#	269	-0-	-31	-0-	249	2	20	9	N	18					243
05	329	R	329	-0-	-0-	-0-	309	2	20	9	N	18					261
06	330	#	283	-0-	-47	-0-	250	2	33	9	N	30					291

EGYPT (FRIO 4700) 27807 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
DUNCAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 175534 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 4578 - 4584

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

EGYPT (UPPER COOK MTN.) 27807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171901 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7725 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	27	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	11	1	83	2	Y	-0-					-0-
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

EGYPT (2800) 27807 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
ANDERSON NORTHINGTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246617 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 2628 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	102	1	1409	2	N	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	102	1	1317	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	102	1	1368	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1275	-0-	-195	-0-	102	1	1173	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1038	-0-	-543	-0-	102	1	936	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1015	-0-	-395	-0-	102	1	913	2	N	-0-					-0-

SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258539 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	102	1	157	2	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	102	1	154	2	N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	102	1	162	2	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	102	1	150	2	N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	102	1	147	2	N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	102	1	147	2	N	-0-					-0-

EGYPT (3800) 27807 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 209012 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3972 - 3976

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

EGYPT (7150) 27807 815 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
SHWAB-LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 193683 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7569 - 7622

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

EGYPT (7200) 27807 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
DUNCAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 068529 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

01	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1378	3	N	-0-				-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1248	3	N	-0-				-0-
03	1643	N	1283	-0-	-360	B	-0-	114	1	1169	3	N	-0-				-0-
04	1470	N	1154	-0-	-316	B	-0-	88	1	1066	3	N	-0-				-0-
*05	1519	N	1308	-0-	-211	B	-0-	105	1	1203	3	N	-0-				-0-
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1166	3	N	-0-				-0-

DUNCAN C WELL #: 1 RRCID -> 260159 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7182 - 7186

01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-10130					N	-0-				72
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-10130					N	-0-				72
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-10130					N	41				113
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-10130					N	-0-				113
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-10130					N	3	116	1		-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-10130					N	-0-				-0-

EGYPT, N. (COOK MTN.) 27808 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 164835 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8471 - 8636

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EGYPT, N. (COOK MTN RA) 27808 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 167982 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8080 - 8610

01	4836	X	10	-0-	-4826	-0-	10	2			Y	-0-					194
02	4368	X	5	-0-	-4363	-0-	5	2			Y	-0-					194
03	4030	X	14	-0-	-4016	-0-	14	2			Y	-0-					194
*04	3090	X	32	-0-	-3058	-0-	32	2			Y	-0-					194
*05	279	X	5	-0-	-274	-0-	5	2			Y	-0-					194
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	140	1			54

EGYPT, N. (COOK MTN RA) //CONT.// 27808 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 168092 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8410 - 8415

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

EGYPT, N. (COOK MTN. RB) 27808 089 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 171875 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8540 - 8594

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340) 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1U RRCID -> 122098 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 4336 - 4340

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	943 R	943	-0-	-0-	-0-	102	1	841	2	N	-0-			-0-
02	739 R	739	-0-	-0-	-0-	102	1	637	2	N	-0-			-0-
03	968 R	968	-0-	-0-	-0-	102	1	866	2	N	-0-			-0-
04	934 R	934	-0-	-0-	-0-	102	1	832	2	N	-0-			-0-
05	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	102	1	928	2	N	-0-			-0-
06	930 #	855	-0-	-75	-0-	102	1	753	2	N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664

01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	102	1	841	2	N	-0-			-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	102	1	637	2	N	-0-			-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	102	1	866	2	N	-0-			-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	102	1	832	2	N	-0-			-0-
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	102	1	928	2	N	-0-			-0-
06	930 N	855	-0-	-75	-0-	102	1	753	2	N	-0-			-0-

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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	102	1	1041	2	N	-0-					-0-
02	868	N	833	-0-	-35	-0-	102	1	731	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	102	1	1019	2	N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	102	1	1026	2	N	-0-					-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	102	1	827	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	911	-0-	-169	-0-	102	1	809	2	N	-0-					-0-

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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	688	2	199	9	N	181	188	1			222
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	628	3	205	9	N	186	188	1			220
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	689	3	187	9	N	170	186	1			204
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	637	3	202	9	N	184	185	1			203
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	645	3	189	9	N	172	187	1			188
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	629	3	185	9	N	168	184	1			172

ELAM WELL #: 2 RRCID -> 128378 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928

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	T. A.		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-

CARLQUIST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131383 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-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-

KUEHNLE WELL #: 1 RRCID -> 144980 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603

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-

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-

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	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	1414	2	308	9	N	280	355	1			111
02	1568	N	1519	-0-	-49	-0-	1240	2	279	9	N	254	179	1			186
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1402	2	317	9	N	288	360	1			114
04	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1272	2	282	9	N	256	178	1			192
05	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1228	2	289	9	N	263	356	1			99
06	1650	N	1324	-0-	-326	-0-	1042	2	282	9	N	256	173	1			182

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
POPP, E. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119912 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 13476 PERF. 6890 - 6894

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	T. A.		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-

MACH WELL #: 1 RRCID -> 124945 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9738 - 10171

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-

OSINA WELL #: 1 RRCID -> 125594 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194

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	0	Z	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-

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KUEHNLE WELL #: 2 RRCID -> 146633 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032

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

POPP, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 163990 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9992 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1514	2	166	9	N	151	187	1			153
02	1512	N	1423	-0-	-89	-0-	1328	3	95	9	N	86					239
03	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1370	3	196	9	N	178	186	1			231
04	1620	N	1475	-0-	-145	-0-	1324	3	151	9	N	137	186	1			182
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1429	3	158	9	N	144	190	1			136
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1379	3	156	9	N	142	187	1			91

POPP, E. J. WELL #: 3 RRCID -> 176386 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	889	2	72	9	N	65					155
02	952	N	904	-0-	-48	-0-	793	3	111	9	N	101					256
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	857	3	85	9	N	77	189	1			144
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1039	3	90	9	N	82					226
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1060	3	110	9	N	100	188	1			138
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	976	3	128	9	N	116					254

KUEHNLE WELL #: 3 RRCID -> 182276 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078

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

KUEHNLE WELL #: 4 RRCID -> 196721 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	13119	-0-	-149	-0-	12512	2	607	9	N	552	580	1			269
02	11984	X	11623	-0-	-361	-0-	11165	3	458	9	N	416	576	1			109
03	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12356	3	572	9	N	520	373	1			256
04	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	11762	3	545	9	N	495	576	1			175
05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	11982	3	558	9	N	507	380	1			302
06	12000	X	11861	-0-	-139	-0-	11330	3	531	9	N	483	575	1			210

KUEHNLE WELL #: 5 RRCID -> 207005 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					33
*02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	3			N	-0-					33
03	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					27
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					27
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					27
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					27

ELAM WELL #: 3 RRCID -> 230196 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	3809	2	396	9	N	360	375	1			479
02	3724	X	3456	-0-	-268	-0-	3369	3	87	9	N	79	377	1			181
03	4402	X	4232	-0-	-170	-0-	3845	3	387	9	N	352	373	1			160
04	4230	X	3877	-0-	-353	-0-	3544	3	333	9	N	303	371	1			92
05	4278	X	3756	-0-	-522	-0-	3433	3	323	9	N	294	187	1			199
06	4110	X	3305	-0-	-805	-0-	3030	3	275	9	N	250	188	1			261

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDWIN J. POPP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245859 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	359	2	63	9	N	57					202
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	326	3	43	9	N	39					241
03	465	N	411	-0-	-54	-0-	377	3	34	9	N	31	171	1			101
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	292	3	61	9	N	55					156
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	274	3	55	9	N	50					206
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	343	3	33	9	N	30					236

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
WILBECK ARMOUR GU WELL #: 1 RRCID -> 254225 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9654 - 9684

01	4681	X	3789	-0-	-892	-0-	82	1	3443	2	N	240	186	1			242
							264	9									
02	3752	X	2053	-0-	-1699	-0-	46	1	2000	2	N	6					248
							7	9									
03	3782	X	717	-0-	-3065	-0-	16	1	701	2	N	-0-					248
04	3660	X	1497	-0-	-2163	-0-	17	1	1480	2	N	-0-					248
05	3782	X	571	-0-	-3211	-0-	6	1	475	2	N	82	188	1			142
							90	9									
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					142

EL CAMPO, N. (MIOCENE 3000) 27925 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
KRAMR WELL #: 2U RRCID -> 195143 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3088 - 3091

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT	-0-

EL CAMPO, N. (MIOCENE 3400) 27925 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
KRUTILEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166964 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3364 - 3371

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
04	14B DENY	-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

UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
KRAMR WELL #: 1-U RRCID -> 148013 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3300 - 3318

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-

EL CAMPO, NE (YEGUA) 27927 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MANGUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148314 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7302 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTOS WELL #: 1 RRCID -> 121883 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 12758 PERF. 9954 - 10156

01	403 X	344	-0-	-59	-0-	313	2	31	9	N	28					109
02	336 X	282	-0-	-54	-0-	259	3	23	9	N	21					130
03	341 X	289	-0-	-52	-0-	63	1	201	3	N	23					153
						25	9									
04	335 X	335	-0-	-0-	-0-	298	3	37	9	N	34					187
05	341 X	293	-0-	-48	-0-	265	3	28	9	N	25	181	1			31
06	330 X	296	-0-	-34	-0-	273	3	23	9	N	21					52

WATZ WELL #: 1 RRCID -> 122259 COMPL. DATE 09/12/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282

01	1736 N	1711	-0-	-25	-0-	1655	2	56	9	N	51					90
02	1596 N	1513	-0-	-83	-0-	1484	3	29	9	N	26					116
03	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	1676	3	36	9	N	33					149
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1620	3	35	9	N	32					181
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1517	3	23	9	N	21					202
06	1650 N	1346	-0-	-304	-0-	1296	3	50	9	N	45	185	1			62

NORTH CIRCLE FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127993 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10208

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-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 256689 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10065 - 10085

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-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

PETROPRO ENERGY PARTNERS, LLC 660955
SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 261973 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9976 - 10222

01	18269 X	-0-	-0-	-18269	-0-					N	-0-					54
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					54
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					54
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					54
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

EL CAMPO, WEST (FRIO 4700) 27931 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
PETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242376 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4792 - 4798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - P & A 02-28-13

UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
KRAMR WELL #: 1-L RRCID -> 147885 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4746 - 4754

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-

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	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	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-

EL GORDO (MIOCENE) 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 6 RRCID -> 069259 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10820 - 10970

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

STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 8 RRCID -> 070868 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11006 - 11118

01	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-

EL GORDO (MIOCENE) //CONT.// 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. //CONT.// 036064
STATE TRACT 520-L, NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 127042 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 13092 PERF.11430 - 11470

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L, SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 069709 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11800 - 11832

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-

EL GORDO (11800) 27964 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 9 RRCID -> 071459 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11796 - 11828

01	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-

EL GORDO (12070) 27964 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 520-L NE/4 WELL #: 5A RRCID -> 094584 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12099 - 12238

01	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-

EL GORDO (12100) 27964 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
ST. TR. 520-L, NW/4 WELL #: 16 RRCID -> 075774 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12058 - 12186

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 520-L, NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 075924 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 GORDO (13700) 27964 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 520-L SE/4 WELL #: 4 RRCID -> 150477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14363 PERF.13295 - 13355

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

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	12400	6508	-0-	-5892	-0-	324	1	6156	2	N	25	167	1			63
						28	9									
02	6636 #	5415	-0-	-1221	-0-	292	1	5104	2	N	17					80
						19	9									
03	6975 #	5989	-0-	-986	-0-	324	1	5641	2	N	22					102
						24	9									
04	6750 #	5418	-0-	-1332	-0-	307	1	5089	2	N	20					122
						22	9									
05	6975 #	5612	-0-	-1363	-0-	324	1	5269	2	N	17					139
						19	9									
06	6300 #	5263	-0-	-1037	-0-	313	1	4941	2	N	8					147
						9	9									

ENDURANCE (MID-WILCOX) 29075 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MEADOWBROOK FARMS WELL #: 1 RRCID -> 184966 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29114	29114	-0-	-0-	-0-	29051	2	63	9	N	57					122
02	26012	26149	-0-	137	137	26096	2	53	9	N	48					170
03	29002	29002	-0-	-0-	137	28938	2	64	9	N	58					228
04	28050	27320	-0-	-730	-0-	27284	2	36	9	N	33	45	1			216
05	28985	28328	-0-	-657	-0-	28307	2	21	9	N	19					235
06	28050	NO RPT	-0-	-28050	-0-					N	NO RPT					235

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND) 29075 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DALIO WELL #: 1 RRCID -> 189847 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	983	2	28	9	N	25					107
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	832	2	11	9	N	10					117
03	1333 N	881	-0-	-452	-0-	859	2	22	9	N	20					137
04	990 N	836	-0-	-154	-0-	825	2	11	9	N	10	134	1			13
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	914	2	56	9	N	51					64
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					64

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	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-

ENGLEHART (WILCOX 8630) 29110 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NEWTON-PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136751 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 8597 - 8632

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

ENGLEHART (WILCOX 8800) 29110 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
JOHNSON -E- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078901 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	#	1923	-0-	-216	-0-	1901	2	22	9	N	20					33
02	1932	#	1668	-0-	-264	-0-	1668	2			N	-0-					33
03	1829	#	1763	-0-	-66	-0-	1763	2			N	-0-					33
04	1860	#	1652	-0-	-208	-0-	1652	2			N	-0-					33
05	1922	#	1746	-0-	-176	-0-	1746	2			N	-0-					33
06	1860	#	1663	-0-	-197	-0-	1655	2	8	9	N	7					40

ENGLEHART (WILCOX 8900) 29110 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
HUDSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 108022 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8882 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	#	1290	-0-	-4445	-0-	1282	2	8	9	N	7					47
02	5180	#	951	-0-	-4229	-0-	944	2	7	9	N	6					53
03	3566	R	3566	-0-	-0-	-0-	3514	2	52	9	N	47					100
04	3450	#	570	-0-	-2880	-0-	559	2	11	9	N	10					110
05	5422	R	5422	-0-	-0-	-0-	5334	2	88	9	N	80					190
06	3450	#	992	-0-	-2458	-0-	985	2	7	9	N	6	179	1			17

ENGLEHART (WILCOX 8950) 29110 423 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HEIMAN-LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 188246 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	#	2844	-0-	-163	-0-	2796	3	48	9	N	44					72
02	2884	#	2324	-0-	-560	-0-	2273	3	51	9	N	46					118
03	3441	#	2808	-0-	-633	-0-	2743	3	65	9	N	59					177
04	3330	#	2856	-0-	-474	-0-	2779	3	77	9	N	70	185	1			62
05	3441	#	2580	-0-	-861	-0-	2525	3	55	9	N	50					112
06	2760	#	2595	-0-	-165	-0-	2543	3	52	9	N	47					159

ENGLEHART (YEGUA 3) 29110 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
LABAY WELL #: 1 RRCID -> 192670 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6237 - 6243

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

ENGLEHART (3300) 29110 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 233258 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3322 - 3326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

BEANE WELL #: 1 RRCID -> 265913 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3211 - 3213

01	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
02	8512 X	-0-	-0-	-8512	-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-

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	4744 R	4744	-0-	-0-	-0-	226	1	4518	2	N	-0-					-0-
02	4067 R	4067	-0-	-0-	-0-	154	1	3913	2	N	-0-					-0-
03	4247 #	4088	-0-	-159	-0-	163	1	3925	2	N	-0-					-0-
04	4590 #	3644	-0-	-946	-0-	146	1	3498	2	N	-0-					-0-
05	4743 #	4187	-0-	-556	-0-	170	1	4017	2	N	-0-					-0-
06	4590 #	3928	-0-	-662	-0-	166	1	3762	2	N	-0-					-0-

CLIPSON/HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 265862 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3339 - 3341

01	7781	6034	-0-	-1747	-0-	288	1	5746	2	N	-0-					-0-
02	5342 R	5342	-0-	-0-	-0-	203	1	5139	2	N	-0-					-0-
03	6758 #	6131	-0-	-627	-0-	245	1	5886	2	N	-0-					-0-
04	6360 R	6360	-0-	-0-	-0-	255	1	6105	2	N	-0-					-0-
05	6116 R	6116	-0-	-0-	-0-	248	1	5868	2	N	-0-					-0-
*06	5940 #	5504	-0-	-436	-0-	232	1	5272	2	N	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					153
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					153

LABAY, JOE WELL #: 1 RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024

01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44
06	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

ESPERSON DOME 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 105294 COMPL. DATE 02/25/1941 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953

01	2325	X	923	-0-	-1402	-0-	204	1	709	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
02	2100	X	2036	-0-	-64	-0-	133	1	1895	2	Y	7					10
							8	9									
03	INC G-10		4448	-0-	4448	4448	255	1	4190	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
04	INC G-10		5391	-0-	5391	9839	358	1	5025	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
05	INC G-10		4139	-0-	4139	13978	274	1	3858	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
06	INC G-10		2816	-0-	2816	16794	250	1	2563	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780

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	5	4	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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	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-

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A 58 RRCID -> 147073 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542

01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	26	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	Y	-0-					-0-

SOUTH ESPERSON UNIT WELL #: H 3 RRCID -> 147821 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6415 - 6480

01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	Y	49	24	1			35
						54	9									
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	54	54	1			35
						59	9									
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	45	59	1			21
						50	9									
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-	12	1			9
05	217 N	107	-0-	-110	-0-	7	1	100	2	Y	-0-	7	1			2
06	210 N	71	-0-	-139	-0-	6	1	65	2	Y	-0-	1	1			1

STANOLIND-SUN FEE WELL #: 3 RRCID -> 150796 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247

01	217 X	45	-0-	-172	-0-	10	1	35	2	N	-0-					86
02	196 X	87	-0-	-109	-0-	6	1	81	2	N	-0-					86
03	344 X	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	-0-					86
04	180 X	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					86
05	93 X	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	-0-					86
06	330 X	246	-0-	-84	-0-	22	1	224	2	N	-0-					86

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
SOUTH ESPERSON UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 154197 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778

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

HLAVATY WELL #: S 19 RRCID -> 174331 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	961 N	254	-0-	-707	-0-	55	1	190	2	Y	8	7	1			7
						9	9									
02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	120	1	1710	2	Y	14	8	1			13
						15	9									
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	75	1	1233	2	Y	17	21	1			9
						19	9									
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	715	2	Y	17					26
						19	9									
05	1953 N	897	-0-	-1056	-0-	58	1	824	2	Y	14	27	1			13
						15	9									
06	1290 N	550	-0-	-740	-0-	48	1	489	2	Y	12	12	1			13
						13	9									

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: X185 RRCID -> 180708 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	-0-	-67	-0-	75	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	52	1	735	2	Y	-0-					-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	43	1	705	2	Y	-0-					-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	40	1	555	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	713 N	483	-0-	-230	-0-	32	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	690 N	345	-0-	-345	-0-	31	1	314	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BP/KERR-MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 219170 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9515 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					91
02	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	127	1	1805	2	N	5					96
						6	9									
03	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	169	1	2446	2	N	7					103
						8	9									
04	1200 X	40	-0-	-1160	-0-	25	1	15	2	N	-0-					103
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	177	1	2848	2	N	-0-					103
06	2550 X	342	-0-	-2208	-0-	51	1	291	2	N	-0-					103

BP/ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 246885 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8614 - 8636

01	6634 X	3341	-0-	-3293	-0-	12	1	3233	2	N	87	180	1			24
						96	9									
02	6272 X	1329	-0-	-4943	-0-	19	1	1248	2	N	56					80
						62	9									
03	7998 X	29	-0-	-7969	-0-	5	1	24	2	N	-0-					80
04	7740 X	6993	-0-	-747	-0-	28	1	6919	2	N	42					122
						46	9									
05	4898 X	2859	-0-	-2039	-0-	28	1	2831	2	N	-0-					122
06	3240 X	3237	-0-	-3	-0-	30	1	3166	2	N	37					159
						41	9									

PARTLOW WELL #: 1 RRCID -> 246886 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 878 - 8797

01	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	21	1	8996	2	N	71					114
						78	9									
02	10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	28	1	10175	2	N	80					194
						88	9									
03	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	38	1	12271	2	N	92	176	1			110
						101	9									
04	13780 X	13780	-0-	-0-	-0-	38	1	13652	2	N	82					192
						90	9									
05	16084 X	16084	-0-	-0-	-0-	39	1	15949	2	N	87	177	1			102
						96	9									
*06	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	39	1	15914	2	N	79					181
						87	9									

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	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-

ESPERSON DOME (VICKSBURG) 29375 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
MCCOY WELL #: S 24 RRCID -> 175843 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9530 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	272	-0-	-193	-0-	61	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	542	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	38	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	472	-0-	-148	-0-	31	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	424	-0-	-146	-0-	37	1	387	2	Y	-0-					-0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	682	N	219	-0-	-463	-0-	49	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	146	-0-	-784	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	394	-0-	-164	-0-	26	1	364	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

01	14B2	EXT	-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-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 5R RRCID -> 166758 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632

01	4464	X	891	-0-	-3573	-0-	195	1	678	2	Y	16	14	1			15
							18	9									
02	4032	X	3212	-0-	-820	-0-	210	1	2982	2	Y	18	13	1			20
							20	9									
03	3751	X	2336	-0-	-1415	-0-	133	1	2193	2	Y	9	20	1			9
							10	9									
04	3630	X	1173	-0-	-2457	-0-	77	1	1088	2	Y	7					16
							8	9									
05	3565	X	2898	-0-	-667	-0-	191	1	2686	2	Y	19	24	1			11
							21	9									
06	3450	X	730	-0-	-2720	-0-	65	1	662	2	Y	3	7	1			7
							3	9									

ESPERSON DOME (YEGUA) //CONT.// 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 11 RRCID -> 166790 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	363	-0-	-226	-0-	81	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	67	1	954	2	Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	58	1	951	2	Y	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	63	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	838	-0-	-278	-0-	56	1	782	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	699	-0-	-291	-0-	62	1	637	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 15 RRCID -> 168407 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656

01	1612	X	950	-0-	-662	-0-	208	1	721	2	Y	19	12	1			13
							21	9									
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	173	1	2462	2	Y	16	11	1			18
							18	9									
03	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	128	1	2099	2	Y	5	16	1			7
							6	9									
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	202	1	2840	2	Y	27					34
							30	9									
05	2945	X	1328	-0-	-1617	-0-	87	1	1231	2	Y	9	29	1			14
							10	9									
06	2850	X	1904	-0-	-946	-0-	168	1	1724	2	Y	11	12	1			13
							12	9									

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	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

01	8	N	-0-	-0-	-8	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)//CONT.// 29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	268	-0-	-42	-0-	60	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	252	X	24	-0-	-228	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	8	-0-	-736	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	122	-0-	-148	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
*06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	93	1	954	2	Y	-0-					-0-

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	119	-0-	-160	-0-	27	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	351	-0-	-176	-0-	23	1	328	2	Y	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	2	Y	-0-					-0-

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	930	N	444	-0-	-486	-0-	82	1	264	2	Y	89	97	1			122
							98	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	527	2	Y	38					160
							42	9									
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	48	1	789	2	Y	55	105	1			110
							61	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	541	2	Y	56	100	1			66
							62	9									
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	588	2	Y	68					134
							75	9									
06	870	N	494	-0-	-376	-0-	39	1	397	2	Y	53	93	1			94
							58	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETTA (6200) 29563 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WIGGINTON-BOYD WELL #: 4 RRCID -> 141814 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6188 - 6192

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

ETTA (6950) 29563 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HLAVINKA/STLLP UNIT WELL #: 1R RRCID -> 245541 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8325 - 8330

01	20522 #	14854	-0-	-5668	-0-	2943	1	11822	2	N	81					334
						89	9									
02	18536 #	13395	-0-	-5141	-0-	2658	1	10575	2	N	147	189	1			292
						162	9									
03	13517 R	13517	-0-	-0-	-0-	2943	1	10431	2	N	130					422
						143	9									
04	15510	11717	-0-	-3793	-0-	2848	1	8836	2	N	30					452
						33	9									
05	16027	10927	-0-	-5100	-0-	2943	1	7932	2	N	47					499
						52	9									
06	14370 #	8508	-0-	-5862	-0-	2563	1	5877	2	N	62	351	1			210
						68	9									

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	7254	3381	-0-	-3873	-0-	1755	2	1626	9	N	1478	1321	1			280
02	6552	1400	-0-	-5152	-0-	362	2	1038	9	N	944	952	1			272
03	7254	1681	-0-	-5573	-0-	443	2	1238	9	N	1125	954	1			443
04	6420 #	1699	-0-	-4721	-0-	604	2	1095	9	N	995	1138	1			300
05	3968 #	3298	-0-	-670	-0-	1596	2	1702	9	N	1547	1675	1			172
*06	5076 R	5076	-0-	-0-	-0-	2929	2	2147	9	N	1952	1874	1			250

EVERGREEN 29725 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BIG WELLS ENERGY CORPORATION 070719
POLK, LELAH WELL #: 1 RRCID -> 224855 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 4872 - 4874

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-

FAMCOR OIL, INC. 261273
HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 264042 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675

01	25038	25038	-0-	-0-	-0-	24888	2	150	9	Y	136	116	1			54
02	32009	32009	-0-	-0-	-0-	31925	2	84	9	Y	76	83	1			47
03	30544	30544	-0-	-0-	-0-	30445	2	99	9	Y	90					137
04	29388	29388	-0-	-0-	-0-	29371	2	17	9	Y	15	65	1			87
05	22630	9656	-0-	-12974	-0-	9646	2	10	9	Y	9	96	1			-0-
*06	14432 R	14432	-0-	-0-	-0-	14397	2	35	9	Y	32	32	1			-0-

EVERGREEN //CONT.// 29725 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 269189 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4538 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	11582	-0-	6932	15508	11582	2			N	-0-					17
02	4200	8838	-0-	4638	20146	8838	2			N	-0-					17
03	4650	9746	-0-	5096	25242	9746	2			N	-0-					17
04	4500	8194	-0-	3694	28936	8194	2			N	-0-					17
05	4650	6851	-0-	2201	31137	6851	2			N	-0-					17
06	4500	6195	-0-	1695	32832	6195	2			N	-0-					17

EVERGREEN (3600) 29725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BIG WELLS ENERGY CORPORATION 070719
POLK, LELAH WELL #: 3 RRCID -> 109994 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3631 - 3660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
06	1200 N	723	-0-	-477	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

FAIRCHILDS (YEGUA NOD MEX 1 SD) 30003 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PERRYMAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209600 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10673 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	6499	-0-	-786	-0-	274	1	5375	2	N	773	376	1	2	8	539
						850	9									
02	6580	6062	-0-	-518	-0-	280	1	5765	2	N	15	203	1			351
						17	9									
03	7285	7698	-0-	413	413	310	1	6964	2	N	385	587	1	2	8	147
						424	9									
04	7665	7665	-0-	-0-	413	300	1	6846	2	N	472	188	1	2	8	429
						519	9									
05	7285	3245	-0-	-4040	-0-	195	1	2830	2	N	200	403	1	1	8	225
						220	9									
06	7050	307	-0-	-6743	-0-	6	1	231	2	N	64	149	1	1	8	139
						70	9									

FAITH-MAG (FRIO 9500) 30056 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
HUEBNER WELL #: 2 RRCID -> 175135 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9402 - 9654

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

FAITH-MAG (LEWIS) 30056 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
HUEBNER WELL #: 2 RRCID -> 175083 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9622 - 9654

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

FAITH-MAG, SW (DISCORBIS 4) 30062 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 197649 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12674 - 12810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882 #	1339	-0-	-5543	-0-	1023	1	316	9	N	287	180	1			418
02	6216 #	1169	-0-	-5047	-0-	924	1	245	9	N	223	360	1			281
03	6851 #	4689	-0-	-2162	-0-	4430	2	259	9	N	235	164	1			352
04	6630 #	4771	-0-	-1859	-0-	4511	2	260	9	N	236	178	1			410
05	6603 #	4892	-0-	-1711	-0-	4633	2	259	9	N	235	179	1			466
*06	4593 R	4593	-0-	-0-	-0-	4356	2	237	9	N	215	353	1	1	8	327

FANNETT 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JUNKER SPENCER ET AL -A- TR. A WELL #: 55 RRCID -> 063968 COMPL. DATE 04/19/1971 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6184 - 6233

01	1922 #	1010	-0-	-912	-0-	239	1	771	3	N	-0-					-0-
02	1344 #	1156	-0-	-188	-0-	326	1	830	3	N	-0-					-0-
03	1488 #	1290	-0-	-198	-0-	395	1	895	3	N	-0-					-0-
04	1320 #	1001	-0-	-319	-0-	395	1	606	3	N	-0-					-0-
05	1116 #	918	-0-	-198	-0-	446	1	472	3	N	-0-					-0-
06	1260 #	997	-0-	-263	-0-	586	1	411	3	N	-0-					-0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 42 RRCID -> 161538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7362 - 7886

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	434 #	193	-0-	-241	-0-	45	1	148	3	N	-0-					-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

P. BORDAGE EST. WELL #: 17 RRCID -> 246622 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7358 - 7682

01	1674 #	777	-0-	-897	-0-	183	1	594	3	N	-0-					2
02	1512 #	806	-0-	-706	-0-	228	1	578	3	N	-0-					2
03	1674 #	1099	-0-	-575	-0-	335	1	762	3	N	2	2	1			2
						2	9									
04	1620 #	538	-0-	-1082	-0-	212	1	326	3	N	-0-					2
05	1426 #	804	-0-	-622	-0-	391	1	413	3	N	-0-					2
*06	1229 R	1229	-0-	-0-	-0-	722	1	507	3	N	-0-	2	1			-0-

JUNKER-SPENCER ETAL -A- TR. -A- WELL #: 52 RRCID -> 262369 COMPL. DATE 06/24/1969 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6287 - 6294

01	341 #	209	-0-	-132	-0-	49	1	160	3	N	-0-					-0-
02	280 #	276	-0-	-4	-0-	77	1	199	3	N	-0-					-0-
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	89	1	204	3	N	-0-					-0-
04	270 #	240	-0-	-30	-0-	95	1	145	3	N	-0-					-0-
05	248 #	245	-0-	-3	-0-	119	1	126	3	N	-0-					-0-
06	300 #	225	-0-	-75	-0-	132	1	93	3	N	-0-					-0-

FANNETT //CONT.// 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BORDAGES, I. R. ET AL -A- WELL #: 17 RRCID -> 265804 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3750 - 3756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475 R	475	-0-	-0-	-0-	112	1	363	3	N	-0-					-0-
02	13972	563	-0-	-13409	-0-	159	1	404	3	N	-0-					-0-
03	651 #	587	-0-	-64	-0-	180	1	407	3	N	-0-					-0-
04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	98	1	150	3	N	-0-					-0-
05	253 R	253	-0-	-0-	-0-	123	1	130	3	N	-0-					-0-
*06	266 R	266	-0-	-0-	-0-	156	1	110	3	N	-0-					-0-

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-
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-

BORDAGES, P., ESTATE, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 045886 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017

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

MCLEAN, MARRS "E" ET AL WELL #: 15 RRCID -> 084088 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726

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

BURRELL, C.W. WELL #: 34 RRCID -> 097224 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 6262

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

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BURRELL, C.W. ET AL WELL #: 37 RRCID -> 097269 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 6290

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

MCLEAN, MARRS -E- WELL #: 10 RRCID -> 124544 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	237	1	764	3	Y	-0-					2
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	403	1	1025	3	Y	-0-					2
03	930	N	813	-0-	-117	-0-	248	1	565	3	Y	-0-					2
04	960	N	534	-0-	-426	-0-	211	1	322	3	Y	1					3
							1	9									
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	56	1	58	3	Y	-0-					3
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					3

THOMAS, E. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 145823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6001 PERF. 3831 - 3843

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

THOMAS, E. ET AL WELL #: 32 RRCID -> 148319 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7607 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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 #: 58 RRCID -> 152665 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7669 - 7683

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

FANNETT (MARGINULINA 7500) 30153 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NORTH FANNETT WELL #: 1 RRCID -> 265027 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7813 - 7817

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-

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	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-

FANNETT, WEST (8900) 30171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NORTH FANNETT WELL #: 1 RRCID -> 262755 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8872 - 8885

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-

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
APACHE CORPORATION 027200
WILLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 202098 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813

01	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	1484	1	8190	2	N	199	185	1			92
						219	9									
02	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	1283	1	6951	2	N	128					220
						141	9									
03	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	1584	1	8491	2	N	189	179	1			230
						208	9									
04	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	1399	1	7183	2	N	143	183	1			190
						157	9									
05	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	1392	1	8099	2	N	146	183	1			153
						161	9									
*06	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	1549	1	7850	2	N	128	108	1			173
						141	9									

WILLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 202957 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798

01	217 N	58	-0-	-159	-0-	9	1	49	2	N	-0-					53
02	196 N	92	-0-	-104	-0-	14	1	78	2	N	-0-					53
03	155 N	63	-0-	-92	-0-	10	1	53	2	N	-0-					53
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	2	N	-0-					53
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	2	1	9	2	N	-0-					53
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	3	1	13	2	N	-0-					53

WILLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203704 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10724 - 10922

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 204035 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894

01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	50	1	278	2	N	5					93
						6	9									
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	41	1	220	2	N	-0-					93
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	53	1	287	2	N	-0-					93
04	330 N	262	-0-	-68	-0-	43	1	219	2	N	-0-					93
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	48	1	277	2	N	5					98
						6	9									
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	46	1	235	2	N	22	69	1			51
						24	9									

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 202077 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	1237	-0-	-1584	-0-	262	1	923	2	N	47					157
						52	9									
02	2100 X	1693	-0-	-407	-0-	304	1	1328	2	N	55	1	8			211
						61	9									
03	2325 X	1888	-0-	-437	-0-	315	1	1512	2	N	55	197	1			69
						61	9									
04	2100 X	1701	-0-	-399	-0-	288	1	1303	2	N	100					169
						110	9									
05	2170 X	1419	-0-	-751	-0-	342	1	1016	2	N	55					224
						61	9									
06	1830 X	1638	-0-	-192	-0-	332	1	1306	2	N	-0-					224

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 202462 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794

01	4526 X	3289	-0-	-1237	-0-	454	1	2730	2	N	95					177
						105	9									
02	3724 X	2640	-0-	-1084	-0-	420	1	2137	2	N	75					252
						83	9									
03	3751 X	2820	-0-	-931	-0-	438	1	2295	2	N	79	204	1			127
						87	9									
04	3630 X	2013	-0-	-1617	-0-	420	1	1538	2	N	50					177
						55	9									
05	3286 X	2403	-0-	-883	-0-	477	1	1869	2	N	52					229
						57	9									
06	3180 X	2231	-0-	-949	-0-	484	1	1702	2	N	41	205	1			65
						45	9									

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 206474 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742

01	4309 X	3707	-0-	-602	-0-	228	1	3346	2	N	121					246
						133	9									
02	3976 X	3085	-0-	-891	-0-	213	1	2829	2	N	39	201	1			84
						43	9									
03	4402 X	3243	-0-	-1159	-0-	230	1	2963	2	N	45	2	8			127
						50	9									
04	4260 X	3203	-0-	-1057	-0-	208	1	2971	2	N	22					149
						24	9									
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	233	1	3823	2	N	22					171
						24	9									
06	3600 X	3477	-0-	-123	-0-	223	1	3155	2	N	90	201	1			60
						99	9									

PIC REALTY CORP WELL #: 1 RRCID -> 235472 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127

01	2945 X	2112	-0-	-833	-0-	199	1	1830	2	N	75	178	1	1	8	62
						83	9									
02	2576 X	1804	-0-	-772	-0-	176	1	1555	2	N	66					128
						73	9									
03	2852 X	1759	-0-	-1093	-0-	253	1	1429	2	N	70	2	8			196
						77	9									
04	2700 X	1262	-0-	-1438	-0-	194	1	1016	2	N	47	183	1			60
						52	9									
05	2325 X	1704	-0-	-621	-0-	195	1	1458	2	N	46					106
						51	9									
06	2040 X	1515	-0-	-525	-0-	235	1	1219	2	N	55					161
						61	9									

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WILLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 241263 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	228	1	3736	2	N	62	176	1			47
							68	9									
02	4256	X	3530	-0-	-726	-0-	217	1	3218	2	N	86					133
							95	9									
03	4712	X	4256	-0-	-456	-0-	298	1	3836	2	N	111	188	1	1	8	55
							122	9									
04	4560	X	3824	-0-	-736	-0-	270	1	3404	2	N	136					191
							150	9									
05	4588	X	3910	-0-	-678	-0-	245	1	3553	2	N	102	200	1	1	8	92
							112	9									
06	4110	X	3760	-0-	-350	-0-	254	1	3408	2	N	89					181
							98	9									

DUNAGAN WELL #: 1 RRCID -> 241925 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11228

01	15717	X	13873	-0-	-1844	-0-	13271	2	602	9	N	547	610	1			271
02	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	216	1	12889	2	N	492	598	1			165
							541	9									
03	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	365	1	14306	2	N	538	602	1	1	8	100
							592	9									
04	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	389	1	13906	2	N	502	375	1			227
							552	9									
05	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	502	1	13679	2	N	502	403	1			326
							552	9									
*06	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	504	1	13419	2	N	452	606	1			172
							497	9									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 249955 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208

01	5580	X	5050	-0-	-530	-0-	135	1	4555	2	Y	327	322	1			117
							360	9									
02	5040	X	4855	-0-	-185	-0-	63	1	4462	2	Y	300	236	1			181
							330	9									
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	128	1	5252	2	Y	319	383	1			117
							351	9									
04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	190	1	4564	2	Y	308	280	1			145
							339	9									
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	186	1	4532	2	Y	361	381	1			125
							397	9									
*06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	205	1	4306	2	Y	167	202	1			90
							184	9									

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	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-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 250216 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242

01	14B2 EXT	-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-

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 251332 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11020 - 11188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 253327 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 10986

01	13020 X	11929	-0-	-1091	-0-	323	1	10873	2	Y	666	682	1			239
						733	9									
02	11704 X	10319	-0-	-1385	-0-	136	1	9599	2	Y	531	450	1			320
						584	9									
03	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	255	1	10418	2	Y	470	618	1			172
						517	9									
04	11160 X	10779	-0-	-381	-0-	409	1	9842	2	Y	480	426	1			226
						528	9									
05	11532 X	11090	-0-	-442	-0-	414	1	10058	2	Y	562	593	1			195
						618	9									
06	11160 X	10361	-0-	-799	-0-	451	1	9493	2	Y	379	369	1			205
						417	9									

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-

FELICIA, S. (YEGUA 11160) 30542 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 186908 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11001 - 11107

01	14B2 EXT	-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-

HENDERSON NO. 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187636 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11133 - 11214

01	14B2 EXT	-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-

FELICIA, S. (YEGUA 11160) //CONT.// 30542 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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	24459 X	22223	-0-	-2236	-0-	630	1	21188	2	Y	368	365	1			132
						405	9									
02	22288 X	18563	-0-	-3725	-0-	255	1	17966	2	Y	311	255	1			188
						342	9									
03	20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	481	1	19684	2	Y	292	373	1			107
						321	9									
04	21570 X	19411	-0-	-2159	-0-	760	1	18302	2	Y	317	275	1			149
						349	9									
05	22227 X	17206	-0-	-5021	-0-	664	1	16143	2	Y	363	386	1			126
						399	9									
06	21510 X	8286	-0-	-13224	-0-	370	1	7784	2	Y	120	181	1			65
						132	9									

FELICIA CREEK (Y-4 SAND) 30544 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 173343 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11812 - 11832

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 156906 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11480 - 11921

01	341 X	7	-0-	-334	-0-	7	3			N	-0-					158
02	447 X	447	-0-	-0-	-0-	433	3	14	9	N	13					171
03	587 X	587	-0-	-0-	-0-	576	3	11	9	N	10	1	8			180
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					180
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					180
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					180

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

01	186000	158140	-0-	-27860	-0-	273	1	152255	2	N	5102	4858	1	2	8	521
						5612	9									
02	168000	138281	-0-	-29719	-0-	2851	1	130406	2	N	4567	4270	1			818
						5024	9									
03	186992 #	152424	-0-	-34568	-0-	310	1	147744	2	N	3973	4274	1	3	8	514
						4370	9									
04	175320 #	147902	-0-	-27418	-0-	300	1	142367	2	N	4759	4263	1	1	8	1009
						5235	9									
05	167090 #	149397	-0-	-17693	-0-	310	1	144849	2	N	3853	4240	1	1	8	621
						4238	9									
06	153030 #	142394	-0-	-10636	-0-	300	1	137561	2	N	4121	4226	1	2	8	514
						4533	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

FIG RIDGE (MARGINULINA) 30822 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
PIPKIN, S. W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 152967 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7868 - 7884

01	T. A.	-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-

PAPCO, INC. 638695
BROUSSARD TRUST WELL #: 3 U RRCID -> 033238 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946

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

BROUSSARD TRUST WELL #: 10 RRCID -> 107151 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948

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

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND) 30822 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
FROST, J. M. UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 209611 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11924 - 11927

01	T. A.	-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	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-

FISHERS REEF (FB C 9800) 31028 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 1-4A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183428 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10190 - 10228

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT NO. 46 WELL #: 1 RRCID -> 182398 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 9791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 ENERGY, LLC 293371
FR TRACT 1-4B WELL #: 70 F RRCID -> 050279 COMPL. DATE 11/10/1967 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7531 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 5-A) 31028 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FR TRACT 1-4B WELL #: 67 F RRCID -> 119788 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8223 - 8255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 ENERGY, LLC 293371
FR TRACT 9-12B WELL #: 110 U RRCID -> 114356 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8203 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 6) 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FR TRACT 1-4B WELL #: 68 H RRCID -> 093112 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8319 - 8339

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 6) //CONT.// 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
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 ENERGY, LLC 293371
FISHERS REEF TRACT 5-8B WELL #: 104 RRCID -> 168709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 17) 31028 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 5-8A WELL #: 1 RRCID -> 230143 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10148 - 10194

01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-				4
02	829 R	829	-0-	-0-	-0-	809	1	20 9	Y	18	18	1		4
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
04	INC G-10	399	-0-	399	399	396	1	3 9	Y	3	3	1		4
05	INC G-10	229	-0-	229	628	228	1	1 9	Y	1	2	1		3
06	INC G-10	268	-0-	268	896	260	1	6 2	Y	2	2	1		3
						2	9							

FISHERS REEF (FRIO 8200) 31028 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 67 H RRCID -> 107193 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088

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 ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 9-12B WELL #: 1 RRCID -> 186583 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 ENERGY, LLC 293371
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 ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
FLAG POND WELL #: 1 RRCID -> 261670 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10750 - 10790

01	29543 #	20525	-0-	-9018	-0-	20211	3	314	9	N	285	365	1			192
02	24080 #	20412	-0-	-3668	-0-	20078	3	334	9	N	304	373	1			123
03	24390	24390	-0-	-0-	-0-	24041	3	349	9	N	317	180	1			260
04	21450	20093	-0-	-1357	-0-	19814	3	279	9	N	254	376	1			138
05	22165	18793	-0-	-3372	-0-	18558	3	235	9	N	214	172	1			180
06	21450	16134	-0-	-5316	-0-	15939	3	195	9	N	177	179	1			178

FLORES (WX CONSOLIDATED-3) 31532 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
GOLDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199183 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 11842 PERF.10276 - 10354

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ELMORE, INEZ B. WELL #: 1 RRCID -> 205143 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10460 - 10479

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13

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-

FLORES (WX CONSOLIDATED-3) //CONT.// 31532 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
ELMORE, INEZ B. WELL #: 5 RRCID -> 234687 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11150 - 11176

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

ELMORE "C" WELL #: 1 RRCID -> 248262 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10384 - 10400

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	56			213
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	48	196	1	65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	50			115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	48			163
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	45			208
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	44	195	2	57

FLORES (10-E) 31532 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
ELMORE, INEZ B. WELL #: 1 RRCID -> 126746 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10295 - 10304

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-

FONDREN RANCH (WILCOX 8600) 31839 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
MILLER A WELL #: 1 RRCID -> 262588 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8058 - 8522

01	31 #	-0-	-0-	-31		-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-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
LUCAS ENERGY, INC. 511924
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247649 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF.10871 - 11519

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		108			N	NO RPT			917
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		108			N	NO RPT			917
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		108			N	NO RPT			917
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		108			N	NO RPT			917
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		108			N	-0-			917
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		108			N	NO RPT			917

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
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	3379	X	3056	-0-	-323	-0-	248	1	2615	2	N	175	186	1			306
							193	9									
02	3052	X	2989	-0-	-63	-0-	224	1	2615	2	N	136	193	1			249
							150	9									
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	248	1	2819	2	N	158	195	1			212
							174	9									
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	240	1	2941	2	N	138	191	1			159
							152	9									
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	248	1	2990	2	N	154	196	1			117
							169	9									
06	3210	X	3200	-0-	-10	-0-	240	1	2795	2	N	150					267
							165	9									

CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2 WELL #: 2 RRCID -> 140308 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11448 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1007	-0-	-512	-0-	6	1	975	2	N	24					139
							26	9									
02	1372	N	805	-0-	-567	-0-	6	1	777	2	N	20					159
							22	9									
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	6	1	902	2	N	21					180
							23	9									
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1119	2	N	22					202
							24	9									
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	6	1	1076	2	N	78					280
							86	9									
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	6	1	541	2	N	13	196	1			97
							14	9									

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	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	52	1	12232	2	N	220					310
							242	9									
02	11284	X	10515	-0-	-769	-0-	47	1	10278	2	N	173	384	1			99
							190	9									
03	12493	X	9947	-0-	-2546	-0-	52	1	9723	2	N	156	186	1			69
							172	9									
04	11790	X	11496	-0-	-294	-0-	50	1	11228	2	N	198	193	1			74
							218	9									
05	12524	X	9857	-0-	-2667	-0-	39	1	9591	2	N	206	191	1			89
							227	9									
06	12120	X	11595	-0-	-525	-0-	50	1	11322	2	N	203	183	1			109
							223	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BROMBERG, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093236 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	683	1	1603	2	N	40					217
							44	9									
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	626	1	1696	2	N	16	196	1			37
							18	9									
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	598	1	1619	2	N	145					182
							160	9									
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	623	1	1893	2	N	18	187	1			13
							20	9									
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	466	1	1954	2	N	92					105
							101	9									
*06	2070	N	1780	-0-	-290	-0-	443	1	1313	2	N	22					127
							24	9									

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10310 - 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	1054 N	706	-0-	-348	-0-	654	3	52	9	N	47					125
02	1176 N	727	-0-	-449	-0-	666	3	61	9	N	55					180
03	3100 N	3166	-0-	66	66	3132	3	34	9	N	31	146	1			65
04	1802 N	1736	-0-	-66	-0-	1695	3	41	9	N	37					102
05	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2517	3	55	9	N	50					152
06	3000 X	1683	-0-	-1317	-0-	1643	3	40	9	N	36	153	1			35

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HARPER, BERTHA F. WELL #: 1AL RRCID -> 036979 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 11326 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882

01	3565 X	3153	-0-	-412	-0-	220	1	2898	2	N	32					162
						35	9									
02	3220 X	2236	-0-	-984	-0-	152	1	2063	2	N	19					181
						21	9									
03	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	252	1	3751	2	N	39	148	1			72
						43	9									
04	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	160	1	2886	2	N	22					94
						24	9									
05	3162 X	2678	-0-	-484	-0-	133	1	2513	2	N	29					123
						32	9									
06	3150 X	2547	-0-	-603	-0-	185	1	2339	2	N	21					144
						23	9									

FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	63	1	836	2	N	-0-					176
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	62	1	841	2	N	-0-					176
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	52	1	775	2	N	-0-					176
04	870 N	5	-0-	-865	-0-	5	2			N	-0-					176
05	992 N	840	-0-	-152	-0-	42	1	798	2	N	-0-					176
06	810 N	760	-0-	-50	-0-	56	1	704	2	N	-0-					176

TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	596	-0-	-9634	-0-	454	2	142	9	N	129	178	1			190
02	1568	X	426	-0-	-1142	-0-	349	2	77	9	N	70	181	1			79
03	1240	X	388	-0-	-852	-0-	347	2	41	9	N	37					116
04	893	X	893	-0-	-0-	-0-	764	2	129	9	N	117					233
05	713	X	426	-0-	-287	-0-	347	2	79	9	N	72	186	1			119
*06	577	X	577	-0-	-0-	-0-	476	2	101	9	N	92					211

POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226

01	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	10355	2	1454	9	N	1322	1227	1			219
02	17808	X	9807	-0-	-8001	-0-	8991	2	816	9	N	742	725	1			236
03	13113	X	5732	-0-	-7381	-0-	4989	2	743	9	N	675	727	1			184
04	12690	X	6572	-0-	-6118	-0-	5920	2	652	9	N	593	538	1			239
05	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	12792	2	791	9	N	719	727	1			231
*06	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	11391	2	649	9	N	590	539	1			282

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 264898 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10462 - 12124

01	34100	X	865	-0-	-33235	-0-	727	2	138	9	N	125	167	1			99
02	30800	X	395	-0-	-30405	-0-	266	2	129	9	N	117					216
03	34100	X	853	-0-	-33247	-0-	746	2	107	9	N	97	179	1			134
04	3330	X	1359	-0-	-1971	-0-	1293	2	66	9	N	60					194
05	3441	X	393	-0-	-3048	-0-	343	2	50	9	N	45					239
06	840	X	773	-0-	-67	-0-	667	2	106	9	N	96	177	1			158

ULRICH WELL #: 1 RRCID -> 264900 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10326 - 11894

01	29140	X	255	-0-	-28885	-0-	100	2	155	9	N	141	179	1			141
02	26320	X	139	-0-	-26181	-0-	63	2	76	9	N	69					210
03	8649	X	219	-0-	-8430	-0-	110	2	109	9	N	99	178	1			131
04	331	X	331	-0-	-0-	-0-	222	2	109	9	N	99					230
05	248	X	209	-0-	-39	-0-	128	2	81	9	N	74	178	1			126
*06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	171	2	91	9	N	83					209

ETHEREDGE WELL #: 1 RRCID -> 264901 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A

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-

LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 265287 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9810 - 11742

*01	14B2 EXT		554	-0-	554	38214	536	2	18	9	N	16					151
*02	0	Z	845	-0-	845	39059	795	2	50	9	N	45					196
*03	14B DENY		397	-0-	397	39456	397	2			N	-0-					196
*04	0	Z	941	-0-	941	40397	904	2	37	9	N	34	178	1			52
*05	0	Z	473	-0-	473	40870	473	2			N	-0-					52
*06	0	Z	576	-0-	576	41446	490	2	86	9	N	78					130

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 265915 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10352 - 12070

01	23064	X	610	-0-	-22454	-0-	474	2	136	9	N	124	156	1			62
02	20832	X	432	-0-	-20400	-0-	338	2	94	9	N	85					147
03	23064	X	552	-0-	-22512	-0-	454	2	98	9	N	89					236
04	870	X	678	-0-	-192	-0-	577	2	101	9	N	92	182	1			146
05	899	X	296	-0-	-603	-0-	212	2	84	9	N	76					222
06	600	X	262	-0-	-338	-0-	205	2	57	9	N	52	168	1			106

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 258145 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-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	155	-0-	-1116	-0-	138	1	17	9	N	15	194	1			135
02	1036 N	94	-0-	-942	-0-	94	1			N	-0-					135
03	465 N	104	-0-	-361	-0-	104	1			N	-0-					135
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	1			N	-0-					135
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					135
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	91	1	9	9	N	8					143

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11498 - 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	T. A.	8419	-0-	8419	130595	5581	1	959	2	N	1708	2009	1			155
						1879	9									
02	T. A.	8845	-0-	8845	139440	5381	1	1463	2	N	1819	1541	1			433
						2001	9									
03	T. A.	7323	-0-	7323	146763	2471	1	2712	2	N	1945	1719	1			659
						2140	9									
04	T. A.	7042	-0-	7042	153805	4862	1	768	2	N	1284	1344	1			599
						1412	9									
05	T. A.	5527	-0-	5527	159332	2676	1	1010	2	N	1674	1540	1			733
						1841	9									
*06	T. A.	5016	-0-	5016	164348	3259	1	123	2	N	1485	1519	1			699
						1634	9									

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	3129	-0-	3129	25266	2721	1	408	9	N	371	368	1			288
02	T. A.	4653	-0-	4653	29919	4129	1	524	9	N	476	383	1			381
03	T. A.	2798	-0-	2798	32717	1986	1	812	9	N	738	385	1			734
04	T. A.	2280	-0-	2280	34997	1814	1	466	9	N	424	264	1			894
05	T. A.	1762	-0-	1762	36759	1170	1	592	9	N	538	193	1			1239
*06	T. A.	1288	-0-	1288	38047	970	1	318	9	N	289	192	1			1336

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	117	1	113	3	N	191	184	1			153
						210	9									
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	234	1	1189	3	N	564	450	1			267
						620	9									
03	3100 N	5693	-0-	2593	2593	390	1	3766	3	N	1397	1406	1			258
						1537	9									
04	3000 N	3429	-0-	429	3022	390	1	1984	3	N	959	1007	1			210
						1055	9									
05	3100 N	2088	-0-	-1012	2010	195	1	1487	3	N	369	342	1			237
						406	9									
*06	5572 X	3562	-0-	-2010	-0-	390	1	2058	3	N	1013	1030	1			220
						1114	9									

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 259670 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	775	1	3448	3	N	979	915	1			219
							1077	9									
02	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	625	1	1199	3	N	782	733	1			268
							860	9									
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	775	1	1125	9	N	1023	1035	1			256
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	750	1	1048	3	N	845	856	1			245
							930	9									
05	0	W	2691	-0-	2691	2691	775	1	1048	3	N	789	701	1			333
							868	9									
06	0	W	2719	-0-	2719	5410	725	1	1168	3	N	751	871	1			213
							826	9									

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 262180 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

01	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	580	1	630	3	N	950	723	1			294
							1045	9									
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	500	1	200	3	N	737	842	1			189
							811	9									
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	500	1	175	3	N	426	538	1			77
							469	9									
04	2130	N	507	-0-	-1623	-0-	117	1	383	3	N	6					83
							7	9									
05	1674	N	1391	-0-	-283	-0-	325	1	994	3	N	65					148
							72	9									
*06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	260	1	784	3	N	144	184	1			108
							158	9									

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444

01	DLQ G-10		151	-0-	151	4214	52	1	99	3	N	-0-	176	1			164
02	DLQ G-10		1109	-0-	1109	5323	286	1	572	3	N	228	173	1			219
							251	9									
03	DLQ G-10		1650	-0-	1650	6973	377	1	698	3	N	523	563	1			179
							575	9									
04	DLQ G-10		1559	-0-	1559	8532	390	1	804	3	N	332	336	1			175
							365	9									
05	DLQ G-10		2232	-0-	2232	10764	390	1	1404	3	N	398	351	1			222
							438	9									
06	DLQ G-10		3257	-0-	3257	14021	377	1	2422	3	N	416	368	1			270
							458	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM 7 WELL #: 0701 RRCID -> 263513 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

01	2852	X	2677	-0-	-175	-0-	824	1	1370	3	N	439	505	1			138
							483	9									
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	382	1	2487	3	N	356	332	1			162
							392	9									
03	DLQ G-10		2763	-0-	2763	2763	810	1	1491	3	N	420	362	1			220
							462	9									
04	DLQ G-10		2963	-0-	2963	5726	1099	1	1478	3	N	351	366	1			205
							386	9									
05	DLQ G-10		1593	-0-	1593	7319	288	1	1016	3	N	263	357	1			111
							289	9									
06	DLQ G-10		2325	-0-	2325	9644	916	1	1021	3	N	353	346	1			118
							388	9									

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 263959 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10728 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	220	-0-	220	109474	30	1	190	9	N	173	183	1			218
02	0	W	1934	-0-	1934	111408	56	1	1423	3	N	414	557	1			75
							455	9									
03	0	W	1977	-0-	1977	113385	62	1	1373	3	N	493	367	1			201
							542	9									
04	0	W	1954	-0-	1954	115339	58	1	1569	3	N	297	364	1			134
							327	9									
05	0	W	2029	-0-	2029	117368	62	1	1527	3	N	400	350	1			184
							440	9									
06	0	W	1970	-0-	1970	119338	60	1	1537	3	N	339	351	1			172
							373	9									

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 264912 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

01	2728	X	909	-0-	-1819	-0-	580	1	329	9	N	299	363	1			174
02	1148	X	509	-0-	-639	-0-	320	1	189	9	N	172	179	1			167
03	DLQ G-10		578	-0-	578	578	300	1	278	9	N	253	175	1			245
04	DLQ G-10		550	-0-	550	1128	360	1	190	9	N	173	190	1			228
05	DLQ G-10		515	-0-	515	1643	360	1	155	9	N	141	182	1			187
06	DLQ G-10		589	-0-	589	2232	220	1	157	3	N	193	167	1			213
							212	9									

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 264913 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

01	257662	X	5696	-0-	-251966	-0-	560	1	4737	3	Y	363	374	1			138
							399	9									
02	5264	X	3440	-0-	-1824	-0-	500	1	2540	3	Y	364	349	1			153
							400	9									
03	DLQ G-10		4118	-0-	4118	4118	620	1	3080	3	Y	380	368	1			165
							418	9									
04	DLQ G-10		2408	-0-	2408	6526	520	1	1617	3	Y	246	174	1			237
							271	9									
05	DLQ G-10		2029	-0-	2029	8555	360	1	1463	3	Y	187	182	1			242
							206	9									
06	DLQ G-10		3317	-0-	3317	11872	520	1	2347	3	Y	409	525	1			126
							450	9									

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 265003 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

01	3689	X	1746	-0-	-1943	-0-	620	1	874	3	Y	229	172	1			155
							252	9									
02	3360	X	459	-0-	-2901	-0-	240	1	150	3	Y	63					218
							69	9									
03	3720	X	1620	-0-	-2100	-0-	300	1	1268	3	Y	47	185	1			80
							52	9									
04	2430	X	94	-0-	-2336	-0-	6	1	71	3	Y	15					95
							17	9									
05	2511	X	1340	-0-	-1171	-0-	30	1	1089	3	Y	201	181	1			115
							221	9									
*06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	44	1	2299	3	Y	230	177	1			168
							253	9									

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 265021 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3557	-0-	3557	224656	580	1	2144	3	Y	757	742	1			247
							833	9									
02	0	W	2330	-0-	2330	226986	480	1	1191	3	Y	599	729	1			117
							659	9									
03	0	W	3383	-0-	3383	230369	620	1	1975	3	Y	716	728	1			105
							788	9									
04	0	W	2523	-0-	2523	232892	560	1	1414	3	Y	499	357	1			247
							549	9									
05	0	W	3315	-0-	3315	236207	600	1	1977	3	Y	671	720	1			198
							738	9									
06	0	W	2762	-0-	2762	238969	540	1	1684	3	Y	489	531	1			156
							538	9									

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 265036 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	7918	-0-	-4017	-0-	620	1	6290	3	Y	916	931	1			178
							1008	9									
02	9996	X	4586	-0-	-5410	-0-	500	1	3371	3	Y	650	731	1			97
							715	9									
03	10137	X	8663	-0-	-1474	-0-	580	1	7137	3	Y	860	722	1			235
							946	9									
04	10200	X	5804	-0-	-4396	-0-	560	1	4464	3	Y	709	666	1			278
							780	9									
05	10540	X	4992	-0-	-5548	-0-	620	1	3659	3	Y	648	714	1			212
							713	9									
*06	8370	X	2386	-0-	-5984	-0-	169	1	1974	3	Y	221	308	1			125
							243	9									

FERGUSON PRISON UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265289 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77624	X	7882	-0-	-69742	-0-	605	1	5529	3	N	1589	1439	1			325
							1748	9									
02	70112	X	5350	-0-	-64762	-0-	431	1	3579	3	N	1218	1263	1			280
							1340	9									
03	77624	X	9579	-0-	-68045	-0-	1029	1	6878	3	N	1520	1619	1			181
							1672	9									
04	75120	X	9138	-0-	-65982	-0-	959	1	6801	3	N	1253	1231	1			203
							1378	9									
05	77624	X	8948	-0-	-68676	-0-	1055	1	6506	3	N	1261	1205	1			259
							1387	9									
*06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	931	1	6220	3	N	949	1051	1			157
							1044	9									

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9010 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	X	559	-0-	-0-	-0-	380	1	179	9	N	163	189	1			90
02	784	X	518	-0-	-266	-0-	340	1	178	9	N	162					252
03	868	X	623	-0-	-245	-0-	380	1	243	9	N	221	367	1			106
04	2250	X	765	-0-	-1485	-0-	480	1	285	9	N	259	182	1			183
05	2325	X	551	-0-	-1774	-0-	320	1	231	9	N	210	167	1			226
*06	600	X	281	-0-	-319	-0-	169	1	112	9	N	102	188	1			140

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 265861 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46996	X	8551	-0-	-38445	-0-	1014	1	5127	3	Y	2191	2186	1			230
							2410	9									
02	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	517	1	3837	3	Y	2153	2110	1			273
							2368	9									
03	8587	X	8462	-0-	-125	-0-	991	1	5180	3	Y	2083	2213	1			143
							2291	9									
04	8280	X	7603	-0-	-677	-0-	1471	1	4760	3	Y	1247	1227	1			163
							1372	9									
05	8556	X	8157	-0-	-399	-0-	383	1	6939	3	Y	759	740	1			182
							835	9									
*06	8280	X	3357	-0-	-4923	-0-	437	1	2375	3	Y	495	502	1			175
							545	9									

BYERS WELL #: 1 RRCID -> 265871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 266319 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

01	0	W	3053	-0-	3053	203322	600	1	1442	3	N	919	894	1			287
							1011	9									
02	0	W	2512	-0-	2512	205834	480	1	1152	3	N	800	907	1			180
							880	9									
03	0	W	3027	-0-	3027	208861	620	1	1392	3	N	923	907	1			196
							1015	9									
04	0	W	3138	-0-	3138	211999	560	1	1731	3	N	770	706	1			260
							847	9									
05	0	W	2866	-0-	2866	214865	540	1	1511	3	N	741	706	1			295
							815	9									
06	0	W	2511	-0-	2511	217376	600	1	1164	3	N	679	726	1			248
							747	9									

FERGUSON PRISON UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 266320 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

01	0	W	19236	-0-	19236	849127	115	1	12380	3	Y	6128	6126	1			507
							6741	9									
02	0	W	13793	-0-	13793	862920	92	1	8429	3	Y	4793	4936	1			364
							5272	9									
03	0	W	15630	-0-	15630	878550	192	1	10041	3	Y	4906	4667	1			603
							5397	9									
04	0	W	15695	-0-	15695	894245	106	1	8289	3	Y	6636	6985	1			254
							7300	9									
05	0	W	18206	-0-	18206	912451	130	1	11915	3	Y	5601	5504	1			351
							6161	9									
06	0	W	18238	-0-	18238	930689	150	1	12949	3	Y	4672	4737	1			286
							5139	9									

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 268337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	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-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 268369 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		31534	-0-	31534	72428	620 5492	1 9	25422	3	N	4993	5374	1			155
08	0		26413	-0-	26413	98841	620 3001	1 9	22792	3	N	2728	2682	1			201
09	0		25987	-0-	25987	124828	600 2487	1 9	22900	3	N	2261	2124	1			338
10	0		27474	-0-	27474	152302	620 2657	1 9	24197	3	N	2415	2480	1			273
11	0		21529	-0-	21529	173831	600 1857	1 9	19072	3	N	1688	1867	1			94
12	0		19776	-0-	19776	193607	620 1597	1 9	17559	3	N	1452	1275	1			271
*01	214627	X	21020	-0-	-193607	-0-	620 1920	1 9	18480	3	N	1745	1836	1			180
02	23968	X	7894	-0-	-16074	-0-	460 1106	1 9	6328	3	N	1005	959	1			226
03	26536	X	11863	-0-	-14673	-0-	600 1560	1 9	9703	3	N	1418	1261	1			383
04	25680	X	14675	-0-	-11005	-0-	600 1750	1 9	12325	3	N	1591	1617	1			357
05	26536	X	6267	-0-	-20269	-0-	580 843	1 9	4844	3	N	766	894	1			229
06	25680	X	938	-0-	-24742	-0-	420	1	518	9	N	471	542	1			158

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 268382 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

*11	0		49606	-0-	49606	49606	20273 16563	3 9	12770	4	Y	15057	14857	1			200
*12	0		50673	-0-	50673	100279	28875	3	21798	9	Y	19816	19735	1			281
*01	0		42026	-0-	42026	142305	28875	3	13151	9	Y	11955	11957	1			279
*02	0		38515	-0-	38515	180820	200 10623	1 9	27692	3	Y	9657	9440	1			496
*03	0	W	35148	-0-	35148	215968	248 9175	1 9	25725	3	Y	8341	8519	1			318
*04	0	W	32049	-0-	32049	248017	1050 8641	1 9	22358	3	Y	7855	7925	1			248
*05	0	W	34707	-0-	34707	282724	1251 8489	1 9	24967	3	Y	7717	7637	1			328
06	0	W	34855	-0-	34855	317579	1251 8239	1 9	25365	3	Y	7490	7536	1			282

TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 41 F RRCID -> 032364 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10811 - 10900

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 61 L RRCID -> 032366 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10628 - 10657

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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0

01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1345	2	56	9	Y	51					51
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1464	2	66	9	Y	60					111
03	496 N	144	-0-	-352	-0-	144	2			Y	-0-					111
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 81 L RRCID -> 032368 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 11055 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 176 U RRCID -> 032371 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 178 RRCID -> 032372 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10535 X	10535	-0-	-0-	-0-	10221	2	314	9	Y	285	385	1			241
02	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	8026	2	219	9	Y	199	194	1			246
03	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	10016	2	256	9	Y	233	194	1			285
*04	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	8954	2	250	9	Y	227	379	1			133
05	5735 X	3057	-0-	-2678	-0-	3026	2	31	9	Y	28					161
06	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					161

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 292 L RRCID -> 032377 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 331 U RRCID -> 032379 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10822 - 10850

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 351 U RRCID -> 032381 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 371 RRCID -> 032382 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10796 - 10816

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 517 U RRCID -> 032385 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 10871 PERF. N/A

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 551 L RRCID -> 032386 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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 -> 259666 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-

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267604 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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259647 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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-

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
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-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
J-O'B OPERATING COMPANY 427302
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	7453	-0-	-2498 B	1651	696	1	6608	2	N	135	200	1			84
						149	9									
02	8428	8019	-0-	-409 B	1242	899	1	6955	2	N	150					234
						165	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1242																
03	9641	9552	-0-	-89 B	1153	899	1	8448	2	N	186	196	1			224
						205	9									
04	9330	7870	-0-	-1460 B	-307	870	1	6835	2	N	150	192	1			182
						165	9									
05	9641	7982	-0-	-1659 B	-1966	870	1	6947	2	N	150	188	1			144
						165	9									
06	9240	8041	-0-	-1199 B	-3165	870	1	7018	2	N	139	191	1			92
						153	9									

TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706
CROWSON, EFFIE, UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 032741 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

LITTLE, L. A., UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 032742 COMPL. DATE 01/10/1962 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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

BRUTON, W. T., ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 032744 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730

01	3610 N	5277	-0-	1667 B	-0-	5255	2	22	9	N	20		42
02	4759 N	4759	-0-	-0- B	-0-	4741	2	18	9	N	16		58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5640 N	5640	-0-	-0- B	-0-	5619	2	21	9	N	19		77
*04	5673 N	5673	-0-	-0- B	-0-	5661	2	12	9	N	11		88
*05	5366 N	5366	-0-	-0- B	-0-	5359	2	7	9	N	6		94
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		94

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706
SEVEN-J STOCK FARM, INC. WELL #: 7 L RRCID -> 031389 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10824 - 10840

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

BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 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-

FT. TRINIDAD, NE. (GLENROSE, UP) 32172 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
KENNON WELL #: 1 RRCID -> 097051 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10387 - 10497

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450

01	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3736	3	105	9	N	95	45	1		145
02	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3452	3	79	9	N	72	162	1		55
03	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3757	3	96	9	N	87				142
04	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3892	3	97	9	N	88				230
05	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5794	3	84	9	N	76	187	1		119
*06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3509	3	86	9	N	78				197

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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-

FORT TRINIDAD, SW.(GLEN ROSE-E-) 32177 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BATES WELL #: 2 RRCID -> 120854 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11136 - 11202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535 R	1535	-0-	-0-	-0-	1520	2	15	9	N	14	172	1			27
02	952 #	934	-0-	-18	-0-	931	2	3	9	N	3					30
03	930 #	378	-0-	-552	-0-	378	2			N	-0-					30
04	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					30
05	1550 #	1245	-0-	-305	-0-	1245	2			N	-0-					30
*06	20591	20591	-0-	-0-	-0-	14215	2	6376	9	N	5796	5780	1	16	8	30

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
THOMPSON, J. O. WELL #: 1 U RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

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 - PLUGGED 6/21/1995

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HARPER, BERTHA F. WELL #: 1AU RRCID -> 036966 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 11326 PERF. N/A

01	1395 X	566	-0-	-829	-0-	543	2	23	9	N	21	45	1			27
02	2156 X	701	-0-	-1455	-0-	701	2			N	-0-					27
03	2387 X	1582	-0-	-805	-0-	1582	2			N	-0-					27
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					27
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					27
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					27

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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 #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576

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

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
PATARA OIL & GAS LLC 643251
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	93	1	13778	2	N	267	192	1			189
						294	9									
02	11607 X	11607	-0-	-0-	-0-	84	1	11275	2	N	225	190	1			224
						248	9									
03	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	589	1	12601	2	N	331	378	1			177
						364	9									
04	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	90	1	9584	2	N	154	185	1	1	8	145
						169	9									
05	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	93	1	9106	2	N	106	186	1			65
						117	9									
*06	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	90	1	7973	2	N	87					152
						96	9									

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-

TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706
HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WAKEFIELD & HARRISON -A- WELL #: 1 U RRCID -> 031529 COMPL. DATE 07/29/1963 TOTAL DEPTH 11055 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.	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-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
SOUTHLAND UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 032740 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-FORREST UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 033418 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
FORREST, W. M., -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032738 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP) 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. 642718
SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005

01	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-

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884

01	2914 X	375	-0-	-2539	-0-	24	1	347	2	N	4					134
						4	9									
02	2240 X	767	-0-	-1473	-0-	18	1	726	2	N	21					155
						23	9									
03	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	31	1	4347	2	N	98	184	1			69
						108	9									
04	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	30	1	4625	2	N	83					152
						91	9									
05	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	31	1	4325	2	N	48					200
						53	9									
*06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	30	1	4254	2	N	34					234
						37	9									

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3037	-0-	-280	-0-	52	1	2915	2	N	64					344
							70	9									
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	47	1	2588	2	N	48	194	1			198
							53	9									
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	52	1	3032	2	N	63					261
							69	9									
04	2880	X	2879	-0-	-1	-0-	50	1	2756	2	N	66	194	1			133
							73	9									
05	3038	X	2610	-0-	-428	-0-	52	1	2506	2	N	47					180
							52	9									
06	2940	X	2502	-0-	-438	-0-	50	1	2405	2	N	43					223
							47	9									

ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142

01	9703	X	5363	-0-	-4340	-0-	72	1	5250	2	N	37					175
							41	9									
02	8764	X	8140	-0-	-624	-0-	101	1	7993	2	N	42					217
							46	9									
03	9362	X	9347	-0-	-15	-0-	118	1	9179	2	N	45					262
							50	9									
04	9060	X	8572	-0-	-488	-0-	116	1	8360	2	N	87	197	1			152
							96	9									
05	9362	X	9039	-0-	-323	-0-	119	1	8851	2	N	63					215
							69	9									
06	8730	X	163	-0-	-8567	-0-	104	1	59	9	N	54					269

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580

01	4960	X	4847	-0-	-113	-0-	155	1	4604	2	N	80	199	1			67
							88	9									
02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	140	1	4327	2	N	82					149
							90	9									
03	4805	X	4733	-0-	-72	-0-	155	1	4481	2	N	88	183	1			54
							97	9									
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	150	1	4687	2	N	97					151
							107	9									
05	4960	X	4517	-0-	-443	-0-	155	1	4273	2	N	81					232
							89	9									
06	4800	X	4379	-0-	-421	-0-	150	1	4159	2	N	64	199	1			97
							70	9									

RUSSELL - FT. TRINIDAD OP., LLC 736715
MYRA GOULD GU WELL #: 1 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043

01	3100	N	1145	-0-	-1955	3536	1133	2	12	9	N	11					70
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3536					N	NO RPT					70
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3536					N	NO RPT					70
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	2426					N	NO RPT					70
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	2426					N	NO RPT					70
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	2426					N	NO RPT					70

IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

01	3100	N	1321	-0-	-1779	274	1310	2	11	9	N	10					35
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	274					N	NO RPT					35
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	274					N	NO RPT					35
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					35
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
RUSSELL - FT. TRINIDAD OP., LLC //CONT.// 736715
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1133	2	9	9	N	8					68
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					68
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

FOUND FORK (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23) 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

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

O'LEARY UNIT WELL #: RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	#	13469	-0-	-3116	-0-	13015	3	454	9	N	413	372	1			155
02	14336	#	12396	-0-	-1940	-0-	12003	3	393	9	N	357	376	1			136
03	13392		12531	-0-	-861	-0-	12117	3	414	9	N	376	381	1			131
04	12960		11967	-0-	-993	-0-	11580	3	387	9	N	352	186	1			297
05	13392		11577	-0-	-1815	-0-	11194	3	383	9	N	348	365	1			280
06	12960		10957	-0-	-2003	-0-	10596	3	361	9	N	328	358	1			250

FOUR CORNERS (HELMUTH A) 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
DAVIS, CLEVELAND ET AL WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990

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

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420

01	5568	5568	-0-	-0-	-0-	5159	3	409	9	N	372	569	1			106
02	4872	4345	-0-	-527	-0-	3969	3	376	9	N	342	192	1			256
03	5394	5383	-0-	-11	-0-	4984	3	399	9	N	363	387	1			232
04	5443	5443	-0-	-0-	-0-	5082	3	361	9	N	328	389	1			171
05	5682	5682	-0-	-0-	-0-	5348	3	334	9	N	304	376	1			99
*06	5702	5702	-0-	-0-	-0-	5346	3	356	9	N	324	192	1			231

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	1426 X	235	-0-	-1191	-0-	235	3			N	-0-					236
02	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					236
03	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					236
04	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1609	3	7	9	N	6					242
05	2201 X	692	-0-	-1509	-0-	692	3			N	-0-					242
06	2130 X	1846	-0-	-284	-0-	1846	3			N	-0-					242

DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12920

01	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	10909	3	95	9	N	86					226
02	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	10132	3	55	9	N	50	173	1			103
03	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	10515	3	64	9	N	58					161
04	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	9537	3	69	9	N	63					224
05	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	10081	3	102	9	N	93	175	1			142
*06	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	9585	3	96	9	N	87					229

FRANKS (ALIBEL) 32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES,INC 404106
CAMP WALLACE WELL #: 2U RRCID -> 264904 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 9352 - 9358

01	2108 #	1080	-0-	-1028	-0-	54	1	1026	2	N	-0-					84
02	1148 #	764	-0-	-384	-0-	45	1	719	2	N	-0-					84
03	1271 #	1169	-0-	-102	-0-	67	1	1102	2	N	-0-					84
04	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	67	1	1013	2	N	-0-					84
05	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	74	1	1035	2	N	-0-					84
06	1140 #	1113	-0-	-27	-0-	48	1	1065	2	N	-0-					84

FRANKS (BANFIELD) 32688 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
GORDON WELL #: 5 RRCID -> 225324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11098 PERF.11015 - 11065

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	784 N	163	-0-	-621	-0-	42	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	224	-0-	224	224	89	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	126	-0-	126	350	54	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	18	-0-	18	368	7	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	368					Y	-0-					-0-

FRANKS (BANFIELD) //CONT.// 32688 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 258188 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11796 PERF.10982 - 10986

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

FRANKS (FRIO 10,000) 32688 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	166	1			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					28

FRANKS (RYCADE) 32688 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977

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	-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 (SCHENCK SAND) 32688 676 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
GHINAUDO, M., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 217935 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10956 - 10986

01	1271 #	1060	-0-	-211	-0-	407	1	215	3	N	398	459	1			311
						438	9									
02	1148 #	-0-	-0-	-1148	-0-					N	410	411	1			310
03	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	387	531	1			166
04	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					N	392	129	1			429
05	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	427	657	1			199
06	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-					N	303	225	1			277

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936

FRANKS, C. E. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 082755 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 194515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12803 PERF.11540 - 11791

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910

01	2232 N	1367	-0-	-865	-0-	893	1	471	3	Y	3					80
						3	9									
02	2408 X	1259	-0-	-1149	-0-	322	1	935	3	Y	2	6	1			76
						2	9									
03	4123 X	922	-0-	-3201	-0-	364	1	556	3	Y	2	1	1			77
						2	9									
04	3990 X	1531	-0-	-2459	-0-	656	1	874	3	Y	1					78
						1	9									
*05	1829 X	1769	-0-	-60	-0-	651	1	1118	3	Y	-0-	2	1			76
*06	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	616	1	1197	3	Y	-0-					76

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	182	1			134
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					135
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541

01	1811 N	962	-0-	-849	-0-	594	1	313	3	Y	50	58	1			8
						55	9									
02	2380 X	1034	-0-	-1346	-0-	247	1	717	3	Y	64	66	1			6
						70	9									
03	7037 X	878	-0-	-6159	-0-	323	1	493	3	Y	56	47	1			15
						62	9									
04	6810 X	881	-0-	-5929	-0-	362	1	483	3	Y	33	45	1			3
						36	9									
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*06	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	505	1	980	3	Y	49	22	1			27
						54	9									

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11504 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	1978	-0-	-2331	-0-	1271	1	670	3	Y	34	10	1			117
							37	9									
02	4424	X	2439	-0-	-1985	-0-	933	1	1463	3	Y	39	16	1			140
							43	9									
03	6200	X	2346	-0-	-3854	-0-	1165	1	1148	3	Y	30	12	1			158
							33	9									
04	6000	X	2819	-0-	-3181	-0-	1475	1	1300	3	Y	40	11	1			187
							44	9									
*05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1171	1	1487	3	Y	62	150	1			99
							68	9									
*06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	1742	1	1896	3	Y	43	7	1			135
							47	9									

GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310

01	124	N	55	-0-	-69	-0-	35	1	19	3	Y	1	7	1			93
							1	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	293	1	460	3	Y	112	118	1			87
							123	9									
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	323	1	318	3	Y	106	43	1			150
							117	9									
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	51	1	45	3	Y	87	117	1			120
							96	9									
*05	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	1213	1	1540	3	Y	276	272	1			124
							304	9									
*06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	1144	1	1245	3	Y	370	200	1			294
							407	9									

FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199227 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11610 - 11832

01	186	N	32	-0-	-154	-0-	21	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		51	-0-	51	51	22	1	29	3	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		2149	-0-	2149	2200	789	1	1354	3	Y	5					5
							6	9									
*06	T. A.		521	-0-	521	2721	175	1	339	3	Y	6					11
							7	9									

FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11642 - 11917

01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					210
*02	1708	X	7	-0-	-1701	-0-	1	1	4	3	Y	2	2	8			210
							2	9									
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					210
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			210
*05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	3	176	1	2	8	35
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					35

FRANKS (WEITING, UPPER) 32688 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES,INC 404106
CAMP WALLACE WELL #: 2 L RRCID -> 038291 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11440 - 11506

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-

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
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 233977 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8672 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3314 R	3314	-0-	-0-	-0-	736	1	1701	2	N	797	689	1			261
						877	9									
02	2604 #	2429	-0-	-175	-0-	671	1	980	2	N	707	761	1	1	8	206
						778	9									
03	2883 #	2602	-0-	-281	-0-	741	1	1046	2	N	741	645	1			302
						815	9									
04	3210 #	2185	-0-	-1025	-0-	717	1	782	2	N	624	561	1			365
						686	9									
05	3317 #	2325	-0-	-992	-0-	738	1	860	2	N	661	573	1			453
						727	9									
06	3210 #	2041	-0-	-1169	-0-	720	1	670	2	N	592	568	1			477
						651	9									

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER) 33032 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
FRIENDSWOOD WELL #: 1 RRCID -> 197856 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

FRIJOLE (FRIO 2800) 33035 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
JR RESOURCES, INC. 427770
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 111273 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2806

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

FRNKA (COCKFIELD 6400) 33076 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEHRER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 180014 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6436 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	135	1			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2011 - P&A 6-1-11

FROZEN POINT (MIOCENE 8500) 33115 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
EAST BAY TRACT 180 A WELL #: 2 RRCID -> 260312 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35526	28204	-0-	-7322	-0-	280	1	27905	2	N	17					176
						19	9									
02	32088	22286	-0-	-9802	-0-	280	1	21988	2	N	16					192
						18	9									
03	32466	32466	-0-	-0-	-0-	280	1	32147	2	N	35	193	1			34
						39	9									
04	42555	42555	-0-	-0-	-0-	300	1	42226	2	N	26					60
						29	9									
05	42313	42313	-0-	-0-	-0-	310	1	41960	2	N	39					99
						43	9									
*06	38067	38067	-0-	-0-	-0-	290	1	37735	2	N	38					137
						42	9									

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 10/21/1994 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 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 05/12/1993 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6792 - 6917

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-

FEENEY WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040

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-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361

KST KATY WELL #: 5 RRCID -> 146181 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989

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

KST KATY WELL #: 4 RRCID -> 147151 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6866 - 6932

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-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361

KST KATY WELL #: 8A RRCID -> 147671 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6872 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	179	179	1	-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-

KST KATY WELL #: 8 RRCID -> 149967 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 7367 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-

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-

WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189369 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10996 - 11024

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 #: 11 RRCID -> 190695 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7071 - 7190

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 (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
KST KATY WELL #: 12 RRCID -> 190696 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7249 - 7699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 196848 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654

01	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	687	1	6622	2	N	66					227
						73	9									
02	6552 X	4363	-0-	-2189	-0-	424	1	3922	2	N	15					242
						17	9									
03	DLQ G-10	7043	-0-	7043	7043	925	1	6032	2	N	78	190	1			130
						86	9									
04	DLQ G-10	8474	-0-	8474	15517	373	1	7976	2	N	114					244
						125	9									
05	DLQ G-10	6049	-0-	6049	21566	420	1	5562	2	N	61	179	1			126
						67	9									
06	DLQ G-10	6947	-0-	6947	28513	845	1	6017	2	N	77					203
						85	9									

F.A.S.H. DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 214656 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170

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

F.A.S.H. DEEP WELL #: 1 RRCID -> 215318 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589

01	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	469	1	4522	2	N	25					155
						28	9									
02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	386	1	3569	2	N	25					180
						28	9									
03	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	650	1	4235	2	N	32					212
						35	9									
04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	179	1	3822	2	N	20	185	1			47
						22	9									
05	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	286	1	3781	2	N	26					73
						29	9									
*06	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	503	1	3577	2	N	30					103
						33	9									

FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1H RRCID -> 226909 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474

01	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	885	1	8531	2	N	122					202
						134	9									
02	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	813	1	7529	2	N	274	374	1			102
						301	9									
03	DLQ G-10	9185	-0-	9185	9185	1204	1	7851	2	N	118					220
						130	9									
04	DLQ G-10	9034	-0-	9034	18219	389	1	8337	2	N	280	372	1			128
						308	9									
05	DLQ G-10	8881	-0-	8881	27100	616	1	8155	2	N	100					228
						110	9									
06	DLQ G-10	6788	-0-	6788	33888	808	1	5747	2	N	212	185	1			255
						233	9									

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA //CONT.// 251868
FOSTER FARMS DEEP WELL #: 2H RRCID -> 233982 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.16300 - 19328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 DEEP WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854

01	2294 X	2267	-0-	-27	-0-	248	1	1975	2	N	40					65
						44	9									
02	2072 X	1982	-0-	-90	-0-	266	1	1699	2	N	15					80
						17	9									
03	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	335	1	1892	2	N	28					108
						31	9									
04	2160 X	2111	-0-	-49	-0-	288	1	1777	2	N	42					150
						46	9									
05	2232 X	2045	-0-	-187	-0-	275	1	1731	2	N	35					185
						39	9									
06	2190 X	2161	-0-	-29	-0-	192	1	1922	2	N	43	185	1			43
						47	9									

FASH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 247835 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125

01	6634 X	6175	-0-	-459	-0-	562	1	5420	2	N	175					362
						193	9									
02	5348 X	3438	-0-	-1910	-0-	330	1	3056	2	N	47	187	1			222
						52	9									
03	6014 X	4805	-0-	-1209	-0-	632	1	4118	2	N	50	182	1			90
						55	9									
04	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	264	1	5645	2	N	38					128
						42	9									
05	6014 X	4866	-0-	-1148	-0-	339	1	4485	2	N	38					166
						42	9									
06	5970 X	3786	-0-	-2184	-0-	462	1	3290	2	N	31					197
						34	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
IMPARATO WELL #: 1 RRCID -> 201259 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13476 - 13496

01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	46	1	457	3	Y	45	38	1			67
						50	9									
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	34	1	352	3	Y	23	31	1			59
						25	9									
03	744 N	142	-0-	-602	-0-	15	1	124	3	Y	3	20	1			42
						3	9									
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	65	1	535	3	Y	52	28	1			66
						57	9									
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	237					303
						261	9									
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					303

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 211387 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 16723 PERF.14300 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	1482	1	14883	3	Y	467	407	1			192
							514	9									
02	15344	X	14885	-0-	-459	-0-	1271	1	13186	3	Y	389	395	1			186
							428	9									
03	18073	X	16386	-0-	-1687	-0-	1681	1	14189	3	Y	469	294	1			361
							516	9									
04	17490	X	15471	-0-	-2019	-0-	1625	1	13372	3	Y	431	455	1			337
							474	9									
05	18073	X	16097	-0-	-1976	-0-	1742	1	13856	3	Y	454	473	1			318
							499	9									
06	16320	X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					Y	NO RPT					318

MCMILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 211909 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3549	-0-	-729	-0-	314	1	3154	3	Y	74	68	1			32
							81	9									
02	3808	X	3250	-0-	-558	-0-	282	1	2922	3	Y	42	50	1			24
							46	9									
03	4216	X	3644	-0-	-572	-0-	378	1	3186	3	Y	73	43	1			54
							80	9									
04	4080	X	3294	-0-	-786	-0-	351	1	2893	3	Y	45	56	1			43
							50	9									
05	4061	X	3323	-0-	-738	-0-	369	1	2939	3	Y	14	34	1			23
							15	9									
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					23

FOSTER FARMS WELL #: 2 RRCID -> 212010 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1483	-0-	-687	-0-	141	1	1311	3	Y	28					119
							31	9									
02	1960	X	551	-0-	-1409	-0-	37	1	497	3	Y	15					134
							17	9									
03	3658	X	856	-0-	-2802	-0-	59	1	777	3	Y	18					152
							20	9									
04	3540	X	531	-0-	-3009	-0-	38	1	463	3	Y	27	52	1			127
							30	9									
05	3658	X	758	-0-	-2900	-0-	57	1	669	3	Y	29					156
							32	9									
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					156

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	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	1045	1	10495	3	Y	62	46	1			20
							68	9									
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	795	1	8245	3	Y	64	59	1			25
							70	9									
03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	771	1	6503	3	Y	22	22	1			25
							24	9									
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	857	1	7058	3	Y	20	27	1			18
							22	9									
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	683	1	5433	3	Y	23	25	1			16
							25	9									
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					16

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IMPARATO WELL #: 3 RRCID -> 213337 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13837 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	188	1	1888	3	Y	125	69	1			119
							138	9									
02	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	185	1	1925	3	Y	117	82	1			154
							129	9									
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	239	1	2023	3	Y	88	79	1			163
							97	9									
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	235	1	1937	3	Y	67	70	1			160
							74	9									
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	251	1	2004	3	Y	-0-	160	1			-0-
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLIAN WELL #: 5 RRCID -> 213780 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13729 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3846	-0-	-680	-0-	365	1	3402	3	N	72					220
							79	9									
02	3864	X	3448	-0-	-416	-0-	232	1	3157	3	N	54					274
							59	9									
03	3813	X	3801	-0-	-12	-0-	261	1	3466	3	N	67	180	1			161
							74	9									
04	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	263	1	3174	3	N	56					217
							62	9									
05	3844	X	3571	-0-	-273	-0-	278	1	3229	3	N	58					275
							64	9									
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					275

IMPARATO WELL #: 5 RRCID -> 215402 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	635	-0-	-140	-0-	46	1	466	3	Y	112	83	1			147
							123	9									
02	700	N	536	-0-	-164	-0-	40	1	412	3	Y	76	76	1			147
							84	9									
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	52	1	438	3	Y	120	85	1			182
							132	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	50	1	412	3	Y	134	95	1			221
							147	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	53	1	423	3	Y	-0-	24	1			197
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					197

FOSTER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 215692 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13660 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3889	-0-	-885	-0-	369	1	3431	3	Y	81					285
							89	9									
02	4312	X	3665	-0-	-647	-0-	245	1	3343	3	Y	70					355
							77	9									
03	4774	X	3920	-0-	-854	-0-	271	1	3601	3	Y	44					399
							48	9									
04	4080	X	3781	-0-	-299	-0-	286	1	3461	3	Y	31	127	1			303
							34	9									
05	3875	X	3771	-0-	-104	-0-	295	1	3429	3	Y	43					346
							47	9									
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					346

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER CREEK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 216635 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	37	1	371	3	N	9					88
							10	9									
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	356	3	N	6					94
							7	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	360	3	N	9					103
							10	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	45	1	372	3	N	3					106
							3	9									
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	82	1	650	3	N	8					114
							9	9									
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					114

GLESS WELL #: 1 RRCID -> 224103 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925

01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	156	1	4723	3	N	100	172	1			152
							110	9									
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3853	3	79	9	N	72					224
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4217	3	66	9	N	60					284
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2930	3	68	9	N	62	185	1			161
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3292	3	72	9	N	65					226
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					226

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 246823 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287

01	4154	X	4034	-0-	-120	-0-	155	1	3814	3	N	59					168
							65	9									
02	3724	X	3424	-0-	-300	-0-	3383	3	41	9	N	37					205
03	4247	X	3684	-0-	-563	-0-	3621	3	63	9	N	57					262
04	4110	X	3517	-0-	-593	-0-	3481	3	36	9	N	33					295
05	4247	X	3634	-0-	-613	-0-	3592	3	42	9	N	38					333
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					333

MCMILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 250476 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 15801 PERF.16210 - 16315

01	5270	X	2138	-0-	-3132	-0-	191	1	1916	3	Y	28	24	1			13
							31	9									
02	4060	X	3930	-0-	-130	-0-	341	1	3533	3	Y	51	42	1			22
							56	9									
03	4185	X	2574	-0-	-1611	-0-	271	1	2284	3	Y	17	17	1			22
							19	9									
04	4050	X	1541	-0-	-2509	-0-	166	1	1363	3	Y	11	18	1			15
							12	9									
05	4185	X	1433	-0-	-2752	-0-	160	1	1273	3	Y	-0-	15	1			-0-
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
FOSTER FARMS, INC WELL #: 1 RRCID -> 208026 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400

*01	7223	X	6124	-0-	-1099	-0-	1219	1	4905	2	N	-0-					173
*02	6524	X	2177	-0-	-4347	-0-	432	1	1738	2	N	6	143	1			36
							7	9									
*03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					36
*04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					36
*05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					36
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-	36	1			-0-

FULSHEAR, S. (WILCOX 14200) 33290 538 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON RANCH, FULSHEAR WELL #: 1 RRCID -> 162018 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA (AUSTIN CHALK) 33328 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC 120648
FRAZIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154128 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15240 PERF.13032 - 15230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635 #	1819	-0-	-816	-0-	1819	2			N	-0-					30
02	2029 R	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					30
03	2139 #	1895	-0-	-244	-0-	1895	2			N	-0-					30
04	2070 #	1392	-0-	-678	-0-	1392	2			N	-0-					30
05	2501 R	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					30
06	2160 #	2082	-0-	-78	-0-	2082	2			N	-0-					30

DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
FUQUA, L. R. ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 103285 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12730 - 12765

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

GSF-LANDFILL GAS 33558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GSF ENERGY, L.L.C. 337085
MCCARTY ROAD LANDFILL WELL #: 1 RRCID -> 118285 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-

GALVESTON 220-L (5790) 33839 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC 250967
GALVESTON 215 WELL #: 1 RRCID -> 208232 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31246	31246	-0-	-0-	-0-	7587	2	1780	3	N	19890	20651	1			724
						21879	9									
02	32199	32199	-0-	-0-	-0-	8953	2	1352	3	N	19904	19903	1			725
						21894	9									
03	31557	31557	-0-	-0-	-0-	6952	2	2430	3	N	20159	19947	1			937
						22175	9									
04	29717	29717	-0-	-0-	-0-	6309	2	2479	3	N	19026	18837	1			1126
						20929	9									
05	28427	28427	-0-	-0-	-0-	6256	2	2114	3	N	18234	18376	1			984
						20057	9									
*06	26663	26663	-0-	-0-	-0-	6208	2	1760	3	N	16995	17396	1			583
						18695	9									

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	2542 #	1701	-0-	-841	-0-	1701	2			Y	-0-					137
02	2296 #	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-					137
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					137
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54) 33840 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 NW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34937 R	34937	-0-	-0-	-0-	34686	2	251	9	Y	228	133	0			96
02	32620	27743	-0-	-4877	-0-	27621	2	122	9	Y	111	93	0			114
03	36239 #	34594	-0-	-1645	-0-	34473	2	121	9	Y	110	141	0			83
04	35070 #	28019	-0-	-7051	-0-	27903	2	116	9	Y	105	89	0			99
05	34937 #	27239	-0-	-7698	-0-	27121	2	118	9	Y	107	93	0			113
06	33810 #	25007	-0-	-8803	-0-	24900	2	107	9	Y	97	80	0			130

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	15400	15400	-0-	-0-	-0-	15305	2	95	9	Y	86	50	0			91
02	15289	9998	-0-	-5291	-0-	9987	2	11	9	Y	10	8	0			93
03	43169	43169	-0-	-0-	-0-	43110	2	59	9	Y	54	69	0			78
04	47474	47474	-0-	-0-	-0-	47409	2	65	9	Y	59	50	0			87
05	42648	42648	-0-	-0-	-0-	42592	2	56	9	Y	51	44	0			94
*06	30246	30246	-0-	-0-	-0-	30204	2	42	9	Y	38	32	0			100

GALVESTON 310-L (MIOCENE) 33841 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S. T. 310-L N/2 NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 229086 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7856 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	99469	99277	-0-	-192	-0-	37	1	98920	2	Y	291					359
						320	9									
*02	135598	135598	-0-	-0-	-0-	84	1	135514	2	Y	-0-					359
*03	155749	155749	-0-	-0-	-0-	93	1	155656	2	Y	-0-					359
*04	131861	131861	-0-	-0-	-0-	90	1	131771	2	Y	-0-					359
*05	130944	119103	-0-	-11841	-0-	93	1	119010	2	Y	-0-					359
*06	126720	97804	-0-	-28916	-0-	90	1	97714	2	Y	-0-	272	0			87

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	13020 #	10178	-0-	-2842	-0-	273	1	9079	2	N	751	779	1			361
						826	9									
02	11760 #	8649	-0-	-3111	-0-	170	1	7794	2	N	623	582	1			402
						685	9									
03	12679 #	10475	-0-	-2204	-0-	310	1	9262	2	N	821	775	1			448
						903	9									
04	11340 #	9435	-0-	-1905	-0-	300	1	8552	2	N	530	387	1			591
						583	9									
05	11408 #	9328	-0-	-2080	-0-	310	1	8388	2	N	573	582	1			582
						630	9									
06	10140 #	8794	-0-	-1346	-0-	300	1	7965	2	N	481	574	1	1	8	488
						529	9									

GARWOOD (MIOCENE 1300) 34090 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
KALLINA, CARLTON J. 450347
KALLINA, C. J. WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100) 34090 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KALLINA, CARLTON J. 450347
KALLINA, C. J. WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52					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	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	155	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	135	1	949	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	193	-0-	-892	-0-	150	1	43	2	N	-0-					-0-
04	1380 N	110	-0-	-1270	-0-	110	1			N	-0-					-0-
05	1209 N	708	-0-	-501	-0-	145	1	563	2	N	-0-					-0-
*06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	100	1	578	2	N	-0-					-0-

GARWOOD (WILCOX 8500) 34090 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
RAU, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 087146 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636

01	1643 #	1630	-0-	-13	-0-	227	1	1403	2	N	-0-					168
02	1484 #	1410	-0-	-74	-0-	187	1	1223	2	N	-0-					168
03	1643 #	1503	-0-	-140	-0-	180	1	1322	2	N	1	157	1			12
						1	9									
04	1590 #	439	-0-	-1151	-0-	66	1	373	2	N	-0-					12
05	1806 R	1806	-0-	-0-	-0-	200	1	1605	2	N	1					13
						1	9									
*06	1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	188	1	1438	2	N	2					15
						2	9									

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	521 N	521	-0-	-0-	-0-	253	1	265	2	N	3					97
						3	9									
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	253	1	354	2	N	101					198
						111	9									
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	253	1	351	2	N	57	165	1			90
						63	9									
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	178	1	268	2	N	55					145
						61	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

GARWOOD, EAST (3900) 34091 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEHRER SEC. 4 WELL #: 1 RRCID -> 190587 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3943 - 3945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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 (2100) 34092 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BASS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 205217 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 2479 PERF. 2084 - 2092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 X	552	-0-	-285	-0-	92	1	460	2	N	-0-			-0-
02	784 X	447	-0-	-337	-0-	84	1	363	2	N	-0-			-0-
03	868 X	489	-0-	-379	-0-	93	1	396	2	N	-0-			-0-
04	840 X	466	-0-	-374	-0-	90	1	376	2	N	-0-			-0-
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
06	540 X	170	-0-	-370	-0-	63	1	107	2	N	-0-			-0-

GARWOOD, NORTH (3590) 34092 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LOWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170879 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3611 - 3616

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

GARWOOD, S.E. (F-3400) 34096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
STAFF WELL #: 1 RRCID -> 248269 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.W. (LOWER WILCOX) 34097 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT, W. D. GU WELL #: 2 RRCID -> 229903 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 17093 PERF.15316 - 15334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	132	1	1179	2	N	-0-			-0-
02	1680 #	781	-0-	-899	-0-	98	1	683	2	N	-0-			-0-
03	1426 #	1060	-0-	-366	-0-	119	1	941	2	N	-0-			-0-
04	1380 #	1130	-0-	-250	-0-	123	1	1007	2	N	-0-			-0-
05	1302 #	1010	-0-	-292	-0-	126	1	884	2	N	-0-			-0-
*06	1440 R	1440	-0-	-0-	-0-	161	1	1279	2	N	-0-			-0-

US PETRO LP 879302
REP PINTAIL FLATS WELL #: 1 RRCID -> 212236 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 16205 PERF.15135 - 15145

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

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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175621 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100

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

ROCK ENERGY RESOURCES, INC. 722819
PINTAIL WELL #: 1 RRCID -> 205360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738

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, W. (MCVAY) 34098 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER-DAVIES GU WELL #: 1 RRCID -> 193495 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10653 - 10676

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
*05	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
*06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-

GEBHART (6640 SAND) 34302 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
GALE ENTERPRISES, INC. 293076
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 115396 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6639 - 6643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-3) 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
ANCHOR OPERATING CO. 020596
ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654

01	0	221	-0-	221	4915	221	2			N	-0-					-0-
02	0	159	-0-	159	5074	159	2			N	-0-					-0-
03	0	299	-0-	299	5373	299	2			N	-0-					-0-
04	0	260	-0-	260	5633	225	2	35	9	N	32					32
05	0	426	-0-	426	6059	426	2			N	-0-					32
06	0	NO RPT	-0-	-0-	6059					N	NO RPT					32

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

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-

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
GRAVES, ANADEL WELL #: 1 RRCID -> 108557 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 11280 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	9114 #	7687	-0-	-1427	-0-	7571	2	116	9	N	105	182	1			33
02	7840 #	6359	-0-	-1481	-0-	6308	2	51	9	N	46					79
03	9331 #	8064	-0-	-1267	-0-	7896	2	168	9	N	153	185	1			47
04	9030 #	5496	-0-	-3534	-0-	5424	2	72	9	N	65					112
05	9331 #	7867	-0-	-1464	-0-	7731	2	136	9	N	124	187	1			49
*06	8121 R	8121	-0-	-0-	-0-	8024	2	97	9	N	88					137

HOWARD WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217

01	18476 #	12701	-0-	-5775	-0-	12357	2	344	9	N	313	377	1			167
02	14784 #	10214	-0-	-4570	-0-	9970	2	244	9	N	222	192	1			197
03	16368 #	10614	-0-	-5754	-0-	10453	2	161	9	N	146	189	1			154
04	14850 #	7611	-0-	-7239	-0-	7445	2	166	9	N	151	191	1			114
05	14198 #	13307	-0-	-891	-0-	13017	2	290	9	N	264	182	1			196
06	12300 #	11557	-0-	-743	-0-	11293	2	264	9	N	240	185	1			251

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
APACHE CORPORATION 027200
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	2	N	-0-					2
03	62	#	17	-0-	-45	-0-	5	1	12	2	N	-0-					2
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-

DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325

01	1983	R	1983	-0-	-0-	-0-	1950	2	33	9	N	30					122
02	1652	#	843	-0-	-809	-0-	823	2	20	9	N	18					140
03	1798	#	1500	-0-	-298	-0-	1474	2	26	9	N	24					164
04	1920	#	1449	-0-	-471	-0-	1402	2	47	9	N	43					207
05	1984	#	1365	-0-	-619	-0-	1343	2	22	9	N	20					227
06	1920	#	343	-0-	-1577	-0-	341	2	2	9	N	2	164	1			65

BUTAUD E WELL #: 1 RRCID -> 251250 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11798 - 17300

01	10416	R	10416	-0-	-0-	-0-	10314	2	102	9	N	93	180	1			92
02	9380	#	4583	-0-	-4797	-0-	4514	2	69	9	N	63					155
03	10385	#	5703	-0-	-4682	-0-	5651	2	52	9	N	47					202
04	10080	#	6519	-0-	-3561	-0-	6446	2	73	9	N	66	179	1			89
05	10416	#	5159	-0-	-5257	-0-	5086	2	73	9	N	66					155
06	10080	#	5012	-0-	-5068	-0-	4958	2	54	9	N	49					204

WELLS E WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000

01	17763	#	14828	-0-	-2935	-0-	14677	2	151	9	N	137					234
02	16044	#	12642	-0-	-3402	-0-	12498	2	144	9	N	131	181	1			184
03	15903	#	9175	-0-	-6728	-0-	9075	2	100	9	N	91	184	1			91
04	15390	#	3260	-0-	-12130	-0-	3260	2			N	-0-					91
05	22451	R	22451	-0-	-0-	-0-	22268	2	183	9	N	166					257
*06	15338	R	15338	-0-	-0-	-0-	15236	2	102	9	N	93	179	1			171

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242

01	961	#	774	-0-	-187	-0-	753	2	21	9	N	19					214
02	868	#	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-					214
03	961	#	876	-0-	-85	-0-	836	2	40	9	N	36					250
04	840	#	719	-0-	-121	-0-	702	2	17	9	N	15					265
05	868	#	860	-0-	-8	-0-	817	2	43	9	N	39					304
06	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					304

CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024

01	1953	#	1547	-0-	-406	-0-	1503	2	44	9	N	40					215
02	1764	#	1354	-0-	-410	-0-	1304	2	50	9	N	45	194	1			66
03	1922	#	1554	-0-	-368	-0-	1513	2	41	9	N	37					103
04	1860	#	1509	-0-	-351	-0-	1468	2	41	9	N	37					140
05	1798	#	1734	-0-	-64	-0-	1694	2	40	9	N	36					176
06	1500	#	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					176

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860 #	1812	-0-	-48	-0-	372	1	1353	2	N	79					220
						87	9									
02	1736 #	1635	-0-	-101	-0-	360	1	1207	2	N	62	193	1			89
						68	9									
03	1922 #	1640	-0-	-282	-0-	399	1	1182	2	N	54					143
						59	9									
04	1860 #	1692	-0-	-168	-0-	360	1	1265	2	N	61					204
						67	9									
*05	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	372	1	1351	2	N	71	184	1			91
						78	9									
06	1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					91

DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276

01	64263 #	50420	-0-	-13843	-0-	49963	2	457	9	N	415	183	1			422
02	58044 #	39557	-0-	-18487	-0-	39258	2	299	9	N	272	362	1			332
03	64263 #	53510	-0-	-10753	-0-	53264	2	246	9	N	224	366	1			190
04	55170 #	52448	-0-	-2722	-0-	52011	2	437	9	N	397	186	1			401
05	50406 #	25970	-0-	-24436	-0-	25913	2	57	9	N	52	180	1			273
06	51780 #	NO RPT	-0-	-51780	-0-					N	NO RPT					273

R&R RESOURCES CORPORATION 687351
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953

01	465 #	137	-0-	-328	-0-	137	3			N	-0-					150
02	112 #	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					150
03	124 #	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					150
04	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					150
05	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					150
*06	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					150

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800

01	348 R	348	-0-	-0-	-0-	242	3	106	9	N	96					253
02	128 R	128	-0-	-0-	-0-	95	3	33	9	N	30	176	1			107
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					107
04	330 #	14	-0-	-316	-0-	13	3	1	9	N	1					108
05	341 #	22	-0-	-319	-0-	22	3			N	-0-					108
06	330 #	16	-0-	-314	-0-	16	3			N	-0-					108

GIDDINGS (EAGLEFORD) 34733 610 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
BOULDEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006

01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	86	2	33	9	N	30					149
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	120	2	19	9	N	17					166
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1					167
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	251	2	11	9	N	10					177
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	223	2	10	9	N	9					186
*06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	215	2	7	9	N	6					192

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DODD WELL #: 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276

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

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
AMERICAN DELTA CORPORATION 018015
TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3320	2	14	9	N	13	1	1			183
02	2800	X	2566	-0-	-234	-0-	2558	2	8	9	N	7					190
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3266	2	7	9	N	6					196
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3547	2	13	9	N	12					208
05	3100	X	1270	-0-	-1830	-0-	1261	2	9	9	N	8					216
*06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4614	2	18	9	N	16	1	1			231

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HACKEBEIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103275 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12115 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-	133	1			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
PHILIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2009	-0-	-1091	7218	1968	3	41	9	N	37					115
02	2800	N	2217	-0-	-583	6635	2176	3	41	9	N	37					152
03	3100	N	2281	-0-	-819	5816	2237	3	44	9	N	40					192
*04	3000	N	2331	-0-	-669	5147	2299	3	32	9	N	29	186	1			35
*05	3100	N	2134	-0-	-966	4181	2101	3	33	9	N	30					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4181					N	NO RPT					65

PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1005	3	14	9	N	13					174
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	896	3	15	9	N	14					188
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	998	3	12	9	N	11					199
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	885	3	10	9	N	9					208
05	1023	N	972	-0-	-51	-0-	957	3	15	9	N	14	190	1			32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170

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

LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556

01	1829	N	763	-0-	-1066	-0-	763	2			N	-0-					139
02	1624	N	495	-0-	-1129	-0-	495	2			N	-0-					139
03	1023	N	439	-0-	-584	-0-	439	2			N	-0-					139
04	750	N	485	-0-	-265	-0-	485	2			N	-0-					139
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-					139
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	958	2	42	9	N	38					177

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390

01	3100	N	4035	-0-	935	935	3963	2	72	9	N	65					285
02	2800	N	3590	-0-	790	1725	3551	2	39	9	N	35					320
03	3100	N	2641	-0-	-459	1266	2616	2	25	9	N	23					343
04	4464	X	3198	-0-	-1266	-0-	3165	2	33	9	N	30	182	1			191
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4260	2	44	9	N	40					231
*06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3896	2	17	9	N	15					246

SIDONIA WELL #: 1 RRCID -> 119122 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11101 - 11084

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					52
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					52
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					52
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					52
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					52
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					52

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	1					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	2					86
							2	9									
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	2					88
							2	9									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935

01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3427	2	70	9	N	64					132
02	3136	X	2816	-0-	-320	-0-	2744	2	72	9	N	65					197
03	3441	X	3099	-0-	-342	-0-	3032	2	67	9	N	61	184	1			74
04	3330	X	1628	-0-	-1702	-0-	1593	2	35	9	N	32					106
05	3441	X	3118	-0-	-323	-0-	3062	2	56	9	N	51					157
06	3330	X	3296	-0-	-34	-0-	3234	2	62	9	N	56					213

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	3360	-0-	-329	-0-	3293	2	67	9	N	61					190
02	3332 X	3103	-0-	-229	-0-	3034	2	69	9	N	63	174	1			79
03	3658 X	3555	-0-	-103	-0-	3500	2	55	9	N	50					129
04	3510 X	2112	-0-	-1398	-0-	2073	2	39	9	N	35					164
05	3596 X	3287	-0-	-309	-0-	3219	2	68	9	N	62					226
*06	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3454	2	48	9	N	44	180	1			90

HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200

01	2852 X	2835	-0-	-17	-0-	2781	2	54	9	N	49					78
02	2548 X	2487	-0-	-61	-0-	2395	2	92	9	N	84					162
03	2821 X	2754	-0-	-67	-0-	2696	2	58	9	N	53					215
04	2730 X	2637	-0-	-93	-0-	2581	2	56	9	N	51					266
05	2821 X	2696	-0-	-125	-0-	2661	2	35	9	N	32	181	1			117
06	2730 X	2503	-0-	-227	-0-	2453	2	50	9	N	45					162

DANIEL, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932

01	1612 N	896	-0-	-716	-0-	845	2	51	9	N	46					159
02	1596 N	1138	-0-	-458	-0-	1088	2	50	9	N	45					204
03	2015 N	1883	-0-	-132	-0-	1813	2	70	9	N	64					268
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1144	2	41	9	N	37	192	1			113
05	1271 N	200	-0-	-1071	-0-	192	2	8	9	N	7					120
06	1830 N	1043	-0-	-787	-0-	1010	2	33	9	N	30					150

RAUCH WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068

01	3410 X	3162	-0-	-248	-0-	3099	2	63	9	N	57					107
02	3024 X	2869	-0-	-155	-0-	2808	2	61	9	N	55					162
03	3255 X	3160	-0-	-95	-0-	3086	2	74	9	N	67	181	1			48
04	3090 X	3046	-0-	-44	-0-	2987	2	59	9	N	54					102
05	3162 X	3107	-0-	-55	-0-	3046	2	61	9	N	55					157
06	3060 X	2943	-0-	-117	-0-	2886	2	57	9	N	52					209

MISS KATIE WELL #: 1 RRCID -> 103278 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304

01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					208
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					208
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					208
04	930 N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					208
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1743	2	12	9	N	11					219
*06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1180	2	12	9	N	11					230

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104189 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308

01	4371 X	4196	-0-	-175	-0-	4099	2	97	9	N	88	189	1			117
02	3948 X	3897	-0-	-51	-0-	3807	2	90	9	N	82					199
03	4309 X	4276	-0-	-33	-0-	4189	2	87	9	N	79	183	1			95
04	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4035	2	83	9	N	75					170
05	4309 X	3967	-0-	-342	-0-	3886	2	81	9	N	74					244
06	4170 X	4116	-0-	-54	-0-	4052	2	64	9	N	58	183	1			119

APPELT WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767

01	3069 X	2776	-0-	-293	-0-	2724	2	52	9	N	47					209
02	2772 X	1009	-0-	-1763	-0-	997	2	12	9	N	11					220
03	3069 X	1749	-0-	-1320	-0-	1724	2	25	9	N	23					243
04	2970 X	1971	-0-	-999	-0-	1945	2	26	9	N	24	187	1			80
05	3038 X	2738	-0-	-300	-0-	2694	2	44	9	N	40					120
*06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3016	2	52	9	N	47					167

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
DOTSON WELL #: 1 RRCID -> 104419 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11716 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	847	2	20	9	N	18					75
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	756	2	18	9	N	16					91
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	759	2	15	9	N	14					105
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	834	2	20	9	N	18					123
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	821	2	10	9	N	9					132
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	749	2	10	9	N	9					141

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112

01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979

01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					-0-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100024 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884

01	4030	X	3840	-0-	-190	-0-	3757	2	83	9	N	75	194	1			43
02	3640	X	3469	-0-	-171	-0-	3412	2	57	9	N	52					95
03	3813	X	2973	-0-	-840	-0-	2908	2	65	9	N	59					154
04	3690	X	2338	-0-	-1352	-0-	2307	2	31	9	N	28					182
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3796	2	68	9	N	62	189	1			55
*06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3697	2	61	9	N	55					110

HIRE WELL #: 1 RRCID -> 100455 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976

01	3596	X	3320	-0-	-276	-0-	3280	2	40	9	N	36					145
02	3192	X	3089	-0-	-103	-0-	3036	2	53	9	N	48					193
03	3472	X	2731	-0-	-741	-0-	2679	2	52	9	N	47	178	1			62
04	3330	X	2505	-0-	-825	-0-	2461	2	44	9	N	40					102
05	3410	X	3091	-0-	-319	-0-	3027	2	64	9	N	58					160
*06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3265	2	52	9	N	47					207

FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882

01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3375	2	75	9	N	68					185
02	2996	X	2977	-0-	-19	-0-	2916	2	61	9	N	55	192	1			48
03	3286	X	2466	-0-	-820	-0-	2415	2	51	9	N	46					94
04	3330	X	2019	-0-	-1311	-0-	1980	2	39	9	N	35					129
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3475	2	77	9	N	70					199
06	3330	X	3142	-0-	-188	-0-	3087	2	55	9	N	50	176	1			73

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	167	-0-	-7149	-0-	167	2			N	-0-					185
02	6608	X	4488	-0-	-2120	-0-	4412	2	76	9	N	69	182	1			72
03	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7580	2	108	9	N	98					170
04	6930	X	2557	-0-	-4373	-0-	2533	2	24	9	N	22					192
05	5456	X	4033	-0-	-1423	-0-	3968	2	65	9	N	59	188	1			63
06	7440	X	1807	-0-	-5633	-0-	1781	2	26	9	N	24					87

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS) 34733 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
OLDEN-PAULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	#	1952	-0-	-156	-0-	1893	2	59	9	N	54	198	1			100
02	1904	#	1660	-0-	-244	-0-	1612	2	48	9	N	44					144
03	2061	R	2061	-0-	-0-	-0-	1997	2	64	9	N	58					202
04	1980	#	1838	-0-	-142	-0-	1802	2	36	9	N	33					235
05	1984	#	1977	-0-	-7	-0-	1900	2	77	9	N	70	193	1			112
06	1980	#	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					112

GIDDINGS (NAVARRO, OIL) 34733 624 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
HUETTEL-BROWN WELL #: 3 RRCID -> 222494 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949

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

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
LEHMANN-SCHKADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167303 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1157	-0-	-1974	-0-	480	1	552	2	Y	26	46	1			6
							96	6	29	9							
02	3164	X	1997	-0-	-1167	-0-	788	1	969	2	Y	31					37
							206	6	34	9							
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					37
04	3690	X	18	-0-	-3672	-0-	18	1			Y	-0-	27	1			10
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					10
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					10

RED SNAPPER WELL #: 1 RRCID -> 168998 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	1286	-0-	-3860	-0-	534	1	614	2	Y	29	54	1			3
							106	6	32	9							
02	4676	X	3301	-0-	-1375	-0-	1311	1	1726	2	Y	34					37
							227	6	37	9							
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					37
04	5070	X	20	-0-	-5050	-0-	20	1			Y	-0-	31	1			6
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					6
06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					6

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850

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	3162	X	748	-0-	-2414	-0-	310	1	357	2	Y	17	34	1			6
							62	6	19	9							
02	3444	X	1706	-0-	-1738	-0-	676	1	875	2	Y	20					26
							133	6	22	9							
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					26
04	3690	X	11	-0-	-3679	-0-	11	1			Y	-0-	18	1			8
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					8
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					8

TUNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169141 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	1212	-0-	-2973	-0-	503	1	579	2	Y	27	46	1			3
							100	6	30	9							
02	3780	X	1904	-0-	-1876	-0-	751	1	904	2	Y	32					35
							214	6	35	9							
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					35
04	3240	X	19	-0-	-3221	-0-	19	1			Y	-0-	28	1			7
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					7
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					7

SAMELSON-KUNZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169334 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1358	-0-	-2672	-0-	564	1	648	2	Y	31	47	1			3
							112	6	34	9							
02	3640	X	722	-0-	-2918	-0-	273	1	168	2	Y	37					40
							240	6	41	9							
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					40
04	3090	X	21	-0-	-3069	-0-	21	1			Y	-0-	33	1			7
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					7
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					7

BARRACUDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169624 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-					-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENGELMANN-TEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170208 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494

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

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
PILOT FISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179783 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	1863	-0-	-2477	-0-	773	1	890	2	Y	42	62	1			5
						154	6	46	9							
02	3920 X	2724	-0-	-1196	-0-	1072	1	1267	2	Y	50					55
						330	6	55	9							
03	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					55
04	3720 X	29	-0-	-3691	-0-	29	1			Y	-0-	44	1			11
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					11
06	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					11

PROGENIES OPERATING LLC 681161
WEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180269 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982

01	12307 X	3685	-0-	-8622	-0-	1529	1	1759	2	Y	84	135	1			15
						305	6	92	9							
02	11116 X	7845	-0-	-3271	-0-	3106	1	3976	2	Y	99					114
						654	6	109	9							
03	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-					Y	-0-					114
04	10260 X	56	-0-	-10204	-0-	56	1			Y	-0-	89	1			25
05	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-					25
06	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					25

BARRACUDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224020 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHALE HUNTER, LLC 768667
HAMMERHEAD WELL #: 1 RRCID -> 226616 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10042 - 10052

01	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) 34733 628 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
META UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121470 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 4013 - 4017

01	0 Z	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	#	1181	-0-	-8615	-0-	1181	2			N	-0-					104
02	6692	#	2575	-0-	-4117	-0-	2575	2			N	-0-					104
03	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					104
04	2593	R	2593	-0-	-0-	-0-	2580	2	13	9	N	12					116
05	2852	#	2482	-0-	-370	-0-	2472	2	10	9	N	9					125
*06	2760	#	55	-0-	-2705	-0-	55	2			N	-0-					125

GIDDINGS (WILCOX 7300) 34733 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROYAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 258191 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7276 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	#	3977	-0-	-8361	-0-	3189	2	788	9	N	716	720	1	31	8	248
02	8820	#	3491	-0-	-5329	-0-	2699	2	792	9	N	720	731	1	24	8	213
03	4468		4468	-0-	-0-	-0-	3347	2	1121	9	N	1019	905	1	26	8	301
04	3780		3752	-0-	-28	-0-	3258	2	494	9	N	449	529	1			221
*05	4268		4268	-0-	-0-	-0-	3105	2	1163	9	N	1057	1048	1	23	8	207
06	3780		-0-	-0-	-3780	-0-					N	1078	1069	1	8	8	208

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD) 34741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
SANTE FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 236190 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10320 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	67	2	4	9	N	4					32
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					32
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1					33

SANTA FE A WELL #: 1 RRCID -> 241432 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10290 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	N	1					2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					2
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	N	2					4
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	N	1					5

MYERS CATTLE WELL #: E 1 RRCID -> 249148 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 12971 PERF.14908 - 15227

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ASM OIL & GAS COMPANY, INC. 000610
MANCUSO UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 154901 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 15758 PERF.13550 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
ASM OIL & GAS COMPANY, INC. //CONT.// 000610
MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	2482	3			N	-0-	5	5			9
02	2604	X	1729	-0-	-875	-0-	1729	3			N	-0-	5	5			4
03	2883	X	1645	-0-	-1238	-0-	1645	3			N	-0-	4	5			-0-
04	2760	X	1026	-0-	-1734	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
*06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-

HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616

01	1798	N	864	-0-	-934	-0-	831	3	33	9	N	30	2	8			215
02	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	1012	3	20	9	N	18	1	8			232
03	1209	N	951	-0-	-258	-0-	894	3	57	9	N	52	2	8			282
04	840	N	445	-0-	-395	-0-	426	3	19	9	N	17	3	8			296
05	1147	N	981	-0-	-166	-0-	963	3	18	9	N	16	156	1	1	8	155
06	930	N	617	-0-	-313	-0-	611	3	6	9	N	5	1	8			159

AEON OPERATING, INC. 000834
NAVASOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154465 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899

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-

ADAMS RESOURCES EXPL. CORP. 003996
NEWMAN, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 106423 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

01	682	N	531	-0-	-151	-0-	518	2	13	9	N	12					129
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	556	2	23	9	N	21	91	1			59
03	589	N	327	-0-	-262	-0-	321	2	6	9	N	5					64
04	510	N	320	-0-	-190	-0-	320	2			N	-0-					64
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717	2	6	9	N	5					69
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	645	2	20	9	N	18					87

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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION //CONT.// 008484
LEIBER WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5425 X	4756	-0-	-669	-0-	136	1	4619	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	4900 X	4319	-0-	-581	-0-	99	1	4220	2	N	-0-					-0-
03	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	140	1	5630	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	140	1	5484	2	N	-0-					-0-
05	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	141	1	5472	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	5580 X	4563	-0-	-1017	-0-	118	1	4445	2	N	-0-					-0-

ALL AM, INC. 013230
SCHINDLER-NOVOSAD WELL #: 1 RRCID -> 103812 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10720 - 10900

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200

01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1667	2	112	9	N	102	193	1			75
02	1512 N	1383	-0-	-129	-0-	1383	2			N	-0-					75
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1528	2	42	9	N	38	1	8			112
04	1710 N	1457	-0-	-253	-0-	1412	2	45	9	N	41					153
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1551	2	50	9	N	45					198
*06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1534	2	48	9	N	44	184	1			58

ANCHOR OPERATING CO. 020596
BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 112110 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11457 - 12084

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-

LYCO WELL #: 1 RRCID -> 119251 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11925

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ANCHOR OPERATING CO. //CONT.// 020596

PETERS WELL #: 1 RRCID -> 119938 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11404 - 11831

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

SORENSON WELL #: 1 RRCID -> 120758 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10981 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					105
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					105
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					105
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					5
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					5
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					5
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					5
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					5
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					5

RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1030	3	9	9	N	8					148
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	958	3	55	9	N	50	187	1			11
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	955	3	72	9	N	65					76
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	929	3	46	9	N	42					118
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1244	3	44	9	N	40					158
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					158

WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
APACHE CORPORATION 027200
REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A

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

MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411

01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	876	2	55	9	N	50	187	1		30
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	407	2	22	9	N	20				50
03	930	N	154	-0-	-776	-0-	143	2	11	9	N	10				60
04	900	N	741	-0-	-159	-0-	709	2	32	9	N	29				89
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	303	2	61	9	N	55				144
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	302	2	18	9	N	16				160

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473

01	837	N	678	-0-	-159	-0-	642	2	36	9	N	33				117
02	840	N	548	-0-	-292	-0-	548	2			N	-0-				117
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	703	2	34	9	N	31				148
04	660	N	527	-0-	-133	-0-	505	2	22	9	N	20				168
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	801	2	14	9	N	13	124	1		57
06	720	N	526	-0-	-194	-0-	508	2	18	9	N	16				73

SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201

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-

ATINUM OPERATING, INC. 036059
YEGUA PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229729 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618

01	744	N	681	-0-	-63	-0-	633	3	48	9	N	44	2	8				299
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	525	3	220	9	N	200	181	1				318
03	589	N	440	-0-	-149	-0-	421	3	19	9	N	17	1	8				334
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	205	3	10	9	N	9						343
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	779	3	10	9	N	9	169	1		1	8	182
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	3	6	9	N	5						187

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ATINUM OPERATING, INC. //CONT.// 036059
MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	12509	-0-	-1813	-0-	12508	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12908	X	11989	-0-	-919	-0-	11988	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14167	X	11967	-0-	-2200	-0-	11964	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	13650	X	11460	-0-	-2190	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
05	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13602	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	12840	X	12406	-0-	-434	-0-	12405	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000

01	5549	X	3758	-0-	-1791	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4376	-0-	-720	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5082	-0-	-560	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4638	-0-	-822	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4571	-0-	-792	-0-	4569	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

WALKOVIAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809

01	11284	X	9562	-0-	-1722	-0-	9561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9744	X	8455	-0-	-1289	-0-	8454	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10540	X	8898	-0-	-1642	-0-	407	1	8490	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9720	X	8573	-0-	-1147	-0-	20	1	8553	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	8547	-0-	-1497	-0-	78	1	8467	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	9240	X	8260	-0-	-980	-0-	90	1	8170	2	N	-0-					-0-

APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750

01	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	1507	1	9465	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	1529	1	8260	2	N	-0-					-0-
03	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	1169	1	9468	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	9840	X	9764	-0-	-76	-0-	1418	1	8346	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	9852	-0-	-1122	-0-	1507	1	8343	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	10620	X	9326	-0-	-1294	-0-	1428	1	7898	2	N	-0-					-0-

WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187

01	11005	X	8159	-0-	-2846	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	6972	-0-	-2100	-0-	6970	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9176	X	7760	-0-	-1416	-0-	7759	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8880	X	7278	-0-	-1602	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	4466	-0-	-3687	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	3737	-0-	-4153	-0-	3737	2			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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425
ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642

01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					33
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	2			N	-0-					33
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					33
04	630	N	463	-0-	-167	-0-	463	2			N	-0-					33
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					33
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					33

BASS PETROLEUM, INC 054836
CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					50
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					50
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A

01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1633	3	40	9	N	36								136
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1269	3	37	9	N	34								170
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1280	3	31	9	N	28								198
04	1620	N	795	-0-	-825	-0-	781	3	14	9	N	13								211
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1644	3	30	9	N	27	181	1						57
06	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	1053	3	25	9	N	23								80

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844

01	6603	X	6015	-0-	-588	-0-	5850	3	165	9	N	150	192	1	1	8				118
02	6468	X	5592	-0-	-876	-0-	5450	3	142	9	N	129	194	1	1	8				52
03	7192	X	5603	-0-	-1589	-0-	5470	3	133	9	N	121	1	8						172
04	6960	X	3659	-0-	-3301	-0-	3529	3	130	9	N	118	193	1	2	8				95
05	6479	X	6450	-0-	-29	-0-	6317	3	133	9	N	121								216
06	6000	X	5657	-0-	-343	-0-	5493	3	164	9	N	149	188	1						177

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535

01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					73
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					73
03	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	3			N	-0-					73
04	780	N	555	-0-	-225	-0-	555	3			N	-0-					73
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					73
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					73

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					109
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					109
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					109
04	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-					109
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					109
06	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	1161	2			N	-0-					109

CHEYENNE WELL #: 1HC RRCID -> 161255 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 13808 PERF. 9720 - 12046

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-

STIERNBERG - TOW WELL #: 1H RRCID -> 164989 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 15635 PERF.13681 - 15635

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					93
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					93
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					93
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					93

GIBBS BROTHERS ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 166538 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16366 PERF.13863 - 16366

01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					157
02	784	N	542	-0-	-242	-0-	542	2			N	-0-					157
03	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					157
04	1080	N	61	-0-	-1019	-0-	61	2			N	-0-					157
05	589	N	60	-0-	-529	-0-	60	2			N	-0-					157
06	420	N	64	-0-	-356	-0-	64	2			N	-0-					157

FICK-GIESENSCHLAG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214803 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8588 - 11888

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-

CAGO, INC. 122891
KNESEK, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 141179 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 9726 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	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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

CENTEX DEVELOPMENT 141141

MALAZZO WELL #: 1 RRCID -> 155934 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8507 - 10930

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

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535

ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445

01	1023	N	962	-0-	-61	-0-	896	2	66	9	N	60	183	1	1	8	71
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	809	2	47	9	N	43					114
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	903	2	42	9	N	38					152
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	913	2	45	9	N	41					193
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	962	2	63	9	N	57	182	1			68
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	930	2	57	9	N	52					120

ORSAK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 163559 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 17561 PERF.12888 - 17655

01	9641	X	9389	-0-	-252	-0-	9084	2	305	9	N	277	361	1	1	8	142
02	8512	X	8299	-0-	-213	-0-	8044	2	255	9	N	232	196	1			178
03	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9025	2	293	9	N	266	185	1			259
04	9090	X	8978	-0-	-112	-0-	8703	2	275	9	N	250	364	1			145
05	9393	X	9279	-0-	-114	-0-	9014	2	265	9	N	241	185	1			201
06	9090	X	8990	-0-	-100	-0-	8727	2	263	9	N	239	178	1			262

CANIK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985

01	5425	X	1977	-0-	-3448	-0-	1966	2	11	9	N	10					167
02	4592	X	1895	-0-	-2697	-0-	1886	2	9	9	N	8					175
03	4650	X	2031	-0-	-2619	-0-	2018	2	13	9	N	12					187
04	4350	X	1797	-0-	-2553	-0-	1780	2	17	9	N	15					202
05	2914	X	1965	-0-	-949	-0-	1948	2	17	9	N	15					217
*06	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2142	2	9	9	N	8					225

SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1353 - 17497

01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2664	2	77	9	N	70	196	1			97
02	2660	X	2481	-0-	-179	-0-	2426	2	55	9	N	50					147
03	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	2719	2	61	9	N	55					202
04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2603	2	73	9	N	66	178	1			90
05	2759	X	2749	-0-	-10	-0-	2688	2	61	9	N	55					145
06	2700	X	2684	-0-	-16	-0-	2626	2	58	9	N	53					198

KONVICKA WELL #: 1OL RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704

01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					70
02	1288	N	1012	-0-	-276	-0-	1010	2	2	9	N	2					72
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1291	2	9	9	N	8					80
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1297	2	11	9	N	10					90
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	2	11	9	N	10					100
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1297	2	6	9	N	5					105

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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	775	N	624	-0-	-151	-0-	614	2	10	9	N	9					87
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	704	2	7	9	N	6					93
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	714	2	8	9	N	7					100
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	641	2	9	9	N	8					108
05	775	N	628	-0-	-147	-0-	615	2	13	9	N	12					120
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	654	2	8	9	N	7					127

WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699

01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2054	2	4	9	N	4					152
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					152
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					152
04	1500	N	1141	-0-	-359	-0-	1138	2	3	9	N	3					155
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					155
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1689	2	8	9	N	7					162

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266

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-

CIRRUS PRODUCTION COMPANY 154090
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587

01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3054	2	70	9	N	64					288
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2620	2	69	9	N	63					351
03	3038	X	2058	-0-	-980	-0-	2025	2	33	9	N	30					381
04	2940	X	1835	-0-	-1105	-0-	1788	2	47	9	N	43					424
05	3038	X	2668	-0-	-370	-0-	2646	2	22	9	N	20	174	1			270
*06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2930	2	87	9	N	79					349

HART, GUSSIE R. WELL #: 1 RRCID -> 174874 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8157 - 8393

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2	N	2					122
							2	9									
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	2	N	-0-					122
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	5	1	210	2	N	-0-					122
04	240	N	92	-0-	-148	-0-	5	1	87	2	N	-0-					122
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	5	1	172	2	N	-0-					122
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	2	N	-0-					122

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015

01	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-					46
02	168	N	8	-0-	-160	-0-	8	2			N	-0-					46
03	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	N	-0-					46
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					46
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					46
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					46

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	1320	1	88	9	N	80					193
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1722	1	323	2	N	75	181	1			87
							83	9									
03	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	1095	1	387	2	N	115					202
							127	9									
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1499	1	31	2	N	69	178	1			93
							76	9									
05	2356	N	1850	-0-	-506	-0-	1716	1	35	2	N	90					183
							99	9									
06	1560	N	1378	-0-	-182	-0-	1316	1	62	9	N	56	179	1			60

VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166

01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	83	1	2550	2	N	14					100
							15	9									
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	82	1	2696	2	N	26					126
							29	9									
03	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	65	1	1962	2	N	10					136
							11	9									
04	1740	X	1163	-0-	-577	-0-	48	1	1115	2	N	-0-					136
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	136	1	3708	2	N	20					156
							22	9									
06	1740	X	1478	-0-	-262	-0-	42	1	1430	2	N	5					161
							6	9									

WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111

01	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	69	1	852	2	N	90					190
							99	9									
02	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	99	1	1293	2	N	97	183	1			104
							107	9									
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	825	2	N	65					169
							72	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	69	1	858	2	N	114	179	1			104
							125	9									
05	1674	N	894	-0-	-780	-0-	62	1	741	2	N	83					187
							91	9									
06	930	N	715	-0-	-215	-0-	43	1	630	2	N	38	180	1			45
							42	9									

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-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					38
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					38
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					38
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					38

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	109	1	1350	2	N	10					59
							11	9									
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	148	1	1945	2	N	39					98
							43	9									
03	3100	N	3104	-0-	4	4	211	1	2832	2	N	55					153
							61	9									
04	2725	N	2721	-0-	-4	-0-	196	1	2436	2	N	81	178	1	2	8	54
							89	9									
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	146	1	1766	2	N	25					79
							28	9									
06	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	66	1	971	2	N	-0-					79

SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895

01	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	390	1	4809	2	N	-0-					174
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	283	1	3711	2	N	10					184
							11	9									
03	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	189	1	2521	2	N	-0-					184
04	3000	X	2551	-0-	-449	-0-	190	1	2361	2	N	-0-					184
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	245	1	2955	2	N	-0-					184
06	3000	X	2581	-0-	-419	-0-	163	1	2393	2	N	23	180	1			27
							25	9									

HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894

01	589	N	573	-0-	-16	-0-	42	1	531	2	N	-0-					43
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	38	1	502	2	N	-0-					43
03	558	N	382	-0-	-176	-0-	27	1	355	2	N	-0-					43
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	39	1	476	2	N	-0-					43
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	43	1	520	2	N	-0-					43
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	17	1	255	2	N	-0-					43

VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365

01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	44	1	1385	2	N	-0-					104
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	37	1	1242	2	N	-0-					104
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	46	1	1477	2	N	15					119
							17	9									
04	3000	N	3102	-0-	102	102	123	1	2945	2	N	31	1	8			149
							34	9									
05	3100	N	3023	-0-	-77	25	99	1	2780	2	N	131	180	1			100
							144	9									
*06	2360	N	2335	-0-	-25	-0-	65	1	2270	2	N	-0-					100

BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403

01	744	N	662	-0-	-82	-0-	23	1	639	2	N	-0-					27
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	148	1	371	2	N	-0-					27
03	558	N	363	-0-	-195	-0-	104	1	259	2	N	-0-					27
04	630	N	532	-0-	-98	-0-	152	1	380	2	N	-0-					27
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	2	N	-0-					27
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	24	1	616	2	N	-0-					27

WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	30	1	463	2	N	-0-					40
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	2	N	-0-					40
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	N	-0-					40
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	19	1	379	2	N	-0-					40
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	19	1	351	2	N	-0-					40
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	17	1	318	2	N	-0-					40

WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			-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-

E P C OIL & GAS, INC. 238482
LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					114
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					114
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					114
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					114
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					114
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					114

WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					119
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					119
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					119
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					119
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					119
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					119

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FALKENBERG "C" -2- WELL #: RRCID -> 161671 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 9625 PERF. N/A

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

RECLASSIFIED TO OIL 08/01/2003

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	986	2	22	9	N	20					147
02	840	N	766	-0-	-74	-0-	752	2	14	9	N	13					160
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1045	2	22	9	N	20					180
04	900	N	516	-0-	-384	-0-	513	2	3	9	N	3					183
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1140	2	24	9	N	22					205
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					205

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	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	227	1	4782	2	N	73					124
							80	9									
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	220	1	4265	2	N	62					186
							68	9									
03	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	244	1	4566	2	N	68	186	1			68
							75	9									
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	220	1	3148	2	N	45					113
							50	9									
*05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	227	1	5370	2	N	71					184
							78	9									
06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					184

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	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	3138	2	260	9	N	236	196	1			121
02	3052	X	2760	-0-	-292	-0-	2565	2	195	9	N	177	196	1			102
03	3255	X	3026	-0-	-229	-0-	2776	2	250	9	N	227	194	1			135
04	3300	X	1923	-0-	-1377	-0-	1784	2	139	9	N	126	175	1			86
05	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	2970	2	250	9	N	227	193	1			120
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					120

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	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	227	1	2023	2	N	58	184	1			66
							64	9									
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	220	1	1850	2	N	5					71
							6	9									
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	244	1	1763	2	N	7					78
							8	9									
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	220	1	1918	2	N	40					118
							44	9									
*05	3100	N	4291	-0-	1191	1191	227	1	3986	2	N	71					189
							78	9									
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					189

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	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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507

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

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	7440 X	6787	-0-	-653	-0-	6700	2	87	9	N	79	198	1			92
02	6720 X	6062	-0-	-658	-0-	5986	2	76	9	N	69					161
03	6820 X	6325	-0-	-495	-0-	6245	2	80	9	N	73	189	1			45
04	6600 X	6256	-0-	-344	-0-	6167	2	89	9	N	81					126
05	6820 X	6410	-0-	-410	-0-	6340	2	70	9	N	64					190
06	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					190

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	8657	2	184	9	N	167	197	1			130
02	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	8203	2	196	9	N	178	178	1			130
03	8587 X	7548	-0-	-1039	-0-	7430	2	118	9	N	107	172	1			65
04	8550 X	5883	-0-	-2667	-0-	5759	2	124	9	N	113					178
05	9300 X	9222	-0-	-78	-0-	9089	2	133	9	N	121	194	1			105
06	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					105

TYLER WELL #: 1 RRCID -> 103622 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8603 - 9198

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

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2533	-0-	-350	-0-	2479	2	54	9	N	49					173
02	2576 X	2242	-0-	-334	-0-	2192	2	50	9	N	45					218
03	2790 X	2345	-0-	-445	-0-	2309	2	36	9	N	33	180	1			71
04	2640 X	1419	-0-	-1221	-0-	1382	2	37	9	N	34					105
*05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3301	2	53	9	N	48					153
06	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					153

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	227	1	2122	2	N	49	180	1			77
							54	9									
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	220	1	1964	2	N	43					120
							47	9									
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	244	1	2439	2	N	50					170
							55	9									
04	2340	N	1523	-0-	-817	-0-	220	1	1275	2	N	25					195
							28	9									
*05	3100	N	3697	-0-	597	597	227	1	3406	2	N	58	184	1			69
							64	9									
06	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					69

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075

01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1537	2	40	9	N	36	118	1			51
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1846	2	48	9	N	44					95
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					95
04	1530	N	1054	-0-	-476	-0-	1054	2			N	-0-					95
05	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	1956	2			N	-0-					95
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					95

TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767

01	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	3060	2	73	9	N	66	192	1			101
02	2996	X	2871	-0-	-125	-0-	2814	2	57	9	N	52					153
03	3317	X	2923	-0-	-394	-0-	2868	2	55	9	N	50					203
04	3210	X	1985	-0-	-1225	-0-	1944	2	41	9	N	37	179	1			61
*05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3513	2	54	9	N	49					110
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					110

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	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	555	1	4142	2	N	57					165
							63	9									
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	501	1	3521	2	N	44					209
							48	9									
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	555	1	3622	2	N	51	195	1			65
							56	9									
04	4560	X	3205	-0-	-1355	-0-	537	1	2627	2	N	37					102
							41	9									
*05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	555	1	4863	2	N	70					172
							77	9									
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					172

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485

01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1634	2	8	9	N	7					83
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1462	2	3	9	N	3					86
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2207	2	171	9	N	155	180	1			61
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1577	2	45	9	N	41					102
*05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2618	2	44	9	N	40					142
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					142

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2788	2	52	9	N	47					129
02	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2415	2	42	9	N	38					167
03	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4436	2	85	9	N	77	189	1			55
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3238	2	50	9	N	45					100
*05	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8214	2	124	9	N	113					213
06	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					213

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846

01	3286 X	3260	-0-	-26	-0-	3213	2	47	9	N	43	194	1			39
02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3004	2	37	9	N	34					73
03	3224 X	3220	-0-	-4	-0-	3187	2	33	9	N	30					103
04	3150 X	1522	-0-	-1628	-0-	1504	2	18	9	N	16					119
05	3379 X	3248	-0-	-131	-0-	3217	2	31	9	N	28					147
06	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					147

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: H 1 RRCID -> 139578 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 14673 PERF.11200 - 14673

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

ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185

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

MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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	2480 N	2294	-0-	-186	-0-	577	1	1633	2	N	76					127
						84	9									
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	521	1	1614	2	N	93					220
						102	9									
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	577	1	1692	2	N	83	194	1			109
						91	9									
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	558	1	1702	2	N	94					203
						103	9									
05	2480 N	2386	-0-	-94	-0-	577	1	1720	2	N	81	192	1			92
						89	9									
06	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					92

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	2			N	-0-					30
02	868	N	519	-0-	-349	-0-	519	2			N	-0-					30
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					30
04	690	N	376	-0-	-314	-0-	376	2			N	-0-					30
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	907	2	14	9	N	13					43
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					43

GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542

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-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 141646 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10877 - 14521

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-

MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700

01	2449	X	1466	-0-	-983	-0-	1381	2	85	9	N	77					222
02	2212	X	1410	-0-	-802	-0-	1256	2	154	9	N	140	195	1			167
03	2170	X	1596	-0-	-574	-0-	1469	2	127	9	N	115	185	1			97
04	1710	X	1543	-0-	-167	-0-	1421	2	122	9	N	111					208
05	1643	X	1451	-0-	-192	-0-	1323	2	128	9	N	116	187	1			137
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					137

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525

01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1363	2	228	9	N	207	194	1			183
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1122	2	183	9	N	166	193	1			156
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1276	2	194	9	N	176	187	1			145
04	1530	N	1268	-0-	-262	-0-	1096	2	172	9	N	156	186	1			115
05	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	1104	2	153	9	N	139	191	1			63
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					63

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336

01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1896	2	88	9	N	80					237
02	1820	N	1809	-0-	-11	-0-	1731	2	78	9	N	71	193	1			115
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1860	2	79	9	N	72					187
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1859	2	86	9	N	78	184	1			81
05	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	1877	2	77	9	N	70					151
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					151

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504

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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	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	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	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	3245	2	47	9	N	43					189
02	3500	X	3045	-0-	-455	-0-	2991	2	54	9	N	49	195	1			43
03	3875	X	2995	-0-	-880	-0-	2949	2	46	9	N	42					85
04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5848	2	84	9	N	76					161
*05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6252	2	87	9	N	79	192	1			48
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					48

SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673

*12	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1357	2	21	9	N	19					170
*01	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1320	2			N	-0-					170
*02	1316	N	1110	-0-	-206	-0-	1110	2			N	-0-					170
*03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					170
*04	1350	N	713	-0-	-637	-0-	713	2			N	-0-					170
05	1240	N	737	-0-	-503	-0-	737	2			N	-0-					170
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					170

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398

01	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	2055	2	244	9	N	222	195	1			136
02	2156	N	1622	-0-	-534	-0-	1429	2	193	9	N	175	192	1			119
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	1963	2	263	9	N	239	193	1			165
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	1996	2	277	9	N	252	379	1			38
*05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2087	2	264	9	N	240	190	1			88
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					88

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589

*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*12	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-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-

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768

01	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	1958	2	169	9	N	154	194	1			163
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1870	2	141	9	N	128	194	1			97
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2320	2	165	9	N	150	181	1			66
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2075	2	206	9	N	187					253
05	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2044	2	124	9	N	113	193	1			173
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					173

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	577	1	1447	2	N	86					134
							95	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	521	1	1244	2	N	69					203
							76	9									
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	577	1	791	2	N	69	193	1			79
							76	9									
04	2040	N	1302	-0-	-738	-0-	558	1	694	2	N	45					124
							50	9									
05	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	577	1	1273	2	N	89					213
							98	9									
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					213

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802

01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1249	2	75	9	N	68					119
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	819	2	50	9	N	45					164
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	585	2	53	9	N	48	168	1			44
04	1290	N	1011	-0-	-279	-0-	974	2	37	9	N	34					78
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	952	2	70	9	N	64					142
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					142

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430

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-

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431

01	496	N	437	-0-	-59	-0-	396	2	41	9	N	37					147
02	588	N	412	-0-	-176	-0-	369	2	43	9	N	39					186
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	379	2	40	9	N	36					222
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	440	2	41	9	N	37	174	1			85
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	593	2	51	9	N	46					131
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					131

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875

01	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	3004	2	51	9	N	46	195	1			47
02	2968	X	2680	-0-	-288	-0-	2637	2	43	9	N	39					86
03	3162	X	2966	-0-	-196	-0-	2916	2	50	9	N	45					131
04	3030	X	2976	-0-	-54	-0-	2931	2	45	9	N	41					172
05	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	2893	2	40	9	N	36					208
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					208

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WADE-HAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145128 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10797 - 14480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	5862	2	255	9	N	232	193	1			215
02	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	5883	2	209	9	N	190	191	1			214
03	6417 X	5573	-0-	-844	-0-	5398	2	175	9	N	159	196	1			177
04	6210 X	4990	-0-	-1220	-0-	4822	2	168	9	N	153	192	1			138
05	6758 X	4922	-0-	-1836	-0-	4762	2	160	9	N	145					283
06	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					283

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572

01	1612 N	1467	-0-	-145	-0-	611	1	735	2	N	110	193	1			40
						121	9									
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	591	1	617	2	N	91					131
						100	9									
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	654	1	408	2	N	89	180	1			40
						98	9									
04	1410 N	991	-0-	-419	-0-	591	1	343	2	N	52					92
						57	9									
05	1457 N	1212	-0-	-245	-0-	611	1	482	2	N	108					200
						119	9									
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					200

LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339

01	2542 X	1181	-0-	-1361	-0-	1140	2	41	9	N	37					168
02	2296 X	2211	-0-	-85	-0-	2161	2	50	9	N	45					213
03	2542 X	1371	-0-	-1171	-0-	1325	2	46	9	N	42	189	1			66
04	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1923	2	47	9	N	43					109
05	2449 X	2094	-0-	-355	-0-	2040	2	54	9	N	49					158
06	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					158

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123

01	1922 X	1218	-0-	-704	-0-	1137	2	81	9	Y	74					200
02	1736 X	866	-0-	-870	-0-	794	2	72	9	Y	65	169	1			96
03	1860 X	1136	-0-	-724	-0-	1051	2	85	9	Y	77					173
*04	1500 X	1114	-0-	-386	-0-	1039	2	75	9	Y	68	181	1			60
05	1271 X	1221	-0-	-50	-0-	1132	2	89	9	Y	81					141
06	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					141

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457

01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	465	2	48	9	N	44					198
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	473	2	37	9	N	34					232
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	547	2	48	9	N	44	188	1			88
04	510 N	304	-0-	-206	-0-	281	2	23	9	N	21					109
*05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	633	2	61	9	N	55					164
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					164

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2353	2	36	9	N	33					171
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2378	2	28	9	N	25					196
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1617	2	21	9	N	19	187	1			28
04	2310	N	1078	-0-	-1232	-0-	1060	2	18	9	N	16					44
05	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	2277	2	34	9	N	31					75
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					75

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	555	1	6996	2	N	240	182	1			107
							264	9									
02	5236	X	4255	-0-	-981	-0-	179	1	3953	2	N	112	39	1			180
							123	9									
03	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7268	2	173	9	N	157	195	1			142
04	7560	X	5796	-0-	-1764	-0-	5632	2	164	9	N	149	179	1			112
*05	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10185	2	315	9	N	286	191	1			207
06	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					207

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	682	N	183	-0-	-499	-0-	170	2	13	9	N	12					203
02	868	N	116	-0-	-752	-0-	110	2	6	9	N	5					208
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	980	2	149	9	N	135	191	1			152
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	131	2	17	9	N	15					167
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	36	2	10	9	N	9					176
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					176

BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	396	2	75	9	N	68	180	1			70
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	332	2	55	9	N	50					120
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	354	2	57	9	N	52					172
04	450	N	278	-0-	-172	-0-	236	2	42	9	N	38					210
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	532	2	102	9	N	93	187	1			116
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					116

EICHLER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146197 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	658	2	8	9	N	7					137
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	482	2	6	9	N	5					142
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	380	2	10	9	N	9					151
04	630	N	404	-0-	-226	-0-	400	2	4	9	N	4					155
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	451	2	8	9	N	7					162
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					162

LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2647	-0-	-19	-0-	2522	2	125	9	N	114	191	1			122
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2641	2	113	9	N	103	191	1			34
03	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	2536	2	99	9	N	90					124
04	2700	X	2565	-0-	-135	-0-	2455	2	110	9	N	100					224
05	3038	X	2470	-0-	-568	-0-	2387	2	83	9	N	75	194	1			105
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					105

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7002	-0-	-1182	-0-	6719	2	283	9	N	257	197	1			205
02	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6636	2	293	9	N	266	389	1			82
03	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7585	2	318	9	N	289	195	1			176
04	7110	X	6644	-0-	-466	-0-	6428	2	216	9	N	196	183	1			189
05	7657	X	6683	-0-	-974	-0-	6440	2	243	9	N	221	194	1			216
06	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					216

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1309	-0-	-334	-0-	404	1	841	2	N	58	195	1			57
							64	9									
02	1316	N	1125	-0-	-191	-0-	391	1	688	2	N	42					99
							46	9									
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	432	1	901	2	N	64					163
							70	9									
04	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	391	1	727	2	N	44					207
							48	9									
05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	404	1	765	2	N	43	194	1			56
							47	9									
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					56

THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	945	-0-	-109	-0-	883	2	62	9	N	56	197	1			199
02	924	N	662	-0-	-262	-0-	619	2	43	9	N	39					238
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1021	2	66	9	N	60					298
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	814	2	37	9	N	34					332
*05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1262	2	68	9	N	62	195	1			199
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					199

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	8	-0-	-2968	-0-	8	2			N	-0-					123
02	2688	X	3	-0-	-2685	-0-	3	2			N	-0-					123
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					123
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2480	2	188	9	N	171	178	1			116
*05	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3367	2	176	9	N	160	180	1			96
06	8	X	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					96

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	926	-0-	-128	-0-	830	2	96	9	N	87					289
02	840	N	747	-0-	-93	-0-	670	2	77	9	N	70	195	1			164
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	987	2	73	9	N	66					230
04	900	N	635	-0-	-265	-0-	578	2	57	9	N	52	195	1			87
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1027	2	102	9	N	93					180
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					180

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790

01	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	5875	2	776	9	N	705	588	1			203
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5013	2	652	9	N	593	566	1			230
03	9176	X	5309	-0-	-3867	-0-	4724	2	585	9	N	532	587	1			175
04	8880	X	4581	-0-	-4299	-0-	4102	2	479	9	N	435	570	1			40
05	7099	X	4505	-0-	-2594	-0-	4063	2	442	9	N	402	378	1			64
06	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					64

DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060

01	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2053	2	69	9	N	63	193	1			139
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1977	2	66	9	N	60					199
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1973	2	65	9	N	59					258
04	2040	N	1498	-0-	-542	-0-	1458	2	40	9	N	36	180	1			114
*05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2271	2	76	9	N	69					183
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					183

PATRICIA-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147069 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 13972 PERF.10762 - 13972

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - WELL PLUGGED 2/26/13

LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422

01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	577	1	610	2	N	35					151
							39	9									
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	521	1	1058	2	N	56					207
							62	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	577	1	108	2	N	11	192	1			26
							12	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	558	1	292	2	N	13					39
							14	9									
05	589	N	363	-0-	-226	-0-	100	1	243	2	N	18					57
							20	9									
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					57

PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272

01	4929	X	3530	-0-	-1399	-0-	3218	2	312	9	N	284	353	1			126
02	4452	X	3702	-0-	-750	-0-	3393	2	309	9	N	281	195	1			212
03	4681	X	4383	-0-	-298	-0-	4022	2	361	9	N	328	390	1			150
04	3810	X	3268	-0-	-542	-0-	3018	2	250	9	N	227	194	1			183
*05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	3765	2	338	9	N	307	384	1			106
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					106

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	577	1	1818	2	N	159	192	1			217
							175	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	521	1	1015	2	N	82	195	1			104
							90	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	577	1	1043	2	N	84					188
							92	9									
04	2490	N	1289	-0-	-1201	-0-	558	1	662	2	N	63					251
							69	9									
*05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	577	1	1427	2	N	120	193	1			178
							132	9									
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					178

DIETZ-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455

01	8587	X	8191	-0-	-396	-0-	7591	2	600	9	N	545	587	1			131
02	6776	X	6596	-0-	-180	-0-	6123	2	473	9	N	430	389	1			172
03	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	582	571	1			183
04	7920	X	3738	-0-	-4182	-0-	3476	2	262	9	N	238	364	1			57
*05	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	8643	2	833	9	N	757	771	1			43
06	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					43

EDNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147565 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 14277 PERF.11101 - 14277

01	3100	N	3321	-0-	221	221	3242	2	79	9	N	72	196	1			32
02	2184	X	839	-0-	-1345	-0-	777	2	62	9	N	56					88
03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3797	2	83	9	N	75					163
04	2340	X	1472	-0-	-868	-0-	1450	2	22	9	N	20					183
*05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2974	2	35	9	N	32	186	1			29
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					29

FALKENBERG :"A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059

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

LAKE-SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147607 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 13739 PERF.11237 - 13739

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-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-

HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524

01	837	N	591	-0-	-246	-0-	590	2	1	9	N	1					47
02	868	N	449	-0-	-419	-0-	449	2			N	-0-					47
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	N	1					48
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	493	2	1	9	N	1					49
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					49
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					49

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	701	2	31	9	N	28	193	1			47
02	1036	N	406	-0-	-630	-0-	405	2	1	9	N	1					48
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	175	2	6	9	N	5					53
04	720	N	321	-0-	-399	-0-	319	2	2	9	N	2					55
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1339	2	39	9	N	35					90
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					90

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	577	1	4091	2	N	68					134
							75	9									
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	521	1	3651	2	N	57					191
							63	9									
03	4588	X	4415	-0-	-173	-0-	577	1	3771	2	N	61	186	1			66
							67	9									
04	4680	X	1872	-0-	-2808	-0-	558	1	1303	2	N	10					76
							11	9									
05	4836	X	3406	-0-	-1430	-0-	428	1	2934	2	N	40					116
							44	9									
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					116

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5057	-0-	-430	-0-	4862	2	195	9	N	177	197	1			212
02	5040	X	4571	-0-	-469	-0-	4396	2	175	9	N	159	195	1			176
03	5487	X	5298	-0-	-189	-0-	5059	2	239	9	N	217	193	1			200
04	5310	X	4051	-0-	-1259	-0-	3891	2	160	9	N	145	189	1			156
*05	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	6801	2	282	9	N	256	193	1			219
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					219

FALKENBERG B H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 148121 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9294 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2708	2	46	9	N	42	184	1			26
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					26

LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	100	2	53	9	N	48					228
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					228
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	77	2	15	9	N	14	179	1			63
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	2			N	-0-					63
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	118	2	18	9	N	16					79
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					79

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	179	-0-	-875	-0-	179	2			N	-0-					22
02	280	N	143	-0-	-137	-0-	143	2			N	-0-					22
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					22
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	N	1					23
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					23
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					23

A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707

01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	528	2	12	9	N	11					82
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	471	2	10	9	N	9					91
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	439	2	9	9	N	8					99
04	510	N	332	-0-	-178	-0-	325	2	7	9	N	6					105
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	511	2	6	9	N	5					110
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					110

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754

01	1023	N	891	-0-	-132	-0-	803	2	88	9	N	80	195	1			56
02	1120	N	879	-0-	-241	-0-	803	2	76	9	N	69					125
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	793	2	73	9	N	66					191
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	781	2	74	9	N	67	182	1			76
05	961	N	847	-0-	-114	-0-	778	2	69	9	N	63					139
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					139

SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389

01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1829	2	164	9	N	149	194	1			41
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1874	2	146	9	N	133					174
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1797	2	122	9	N	111	191	1			94
04	1920	N	1212	-0-	-708	-0-	1100	2	112	9	N	102					196
*05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2258	2	113	9	N	103	193	1			106
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					106

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687

01	4216	X	3880	-0-	-336	-0-	3856	2	24	9	N	22	195	1			26
02	3752	X	3383	-0-	-369	-0-	3366	2	17	9	N	15					41
03	4061	X	3722	-0-	-339	-0-	3703	2	19	9	N	17					58
04	3930	X	3604	-0-	-326	-0-	3589	2	15	9	N	14					72
05	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	3809	2	18	9	N	16					88
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					88

SANDERS WELL #: 1H RRCID -> 148610 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12255 - 12404

01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEGNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148619 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10913 - 15228

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 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	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2448	2	176	9	N	160	196	1			85
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2305	2	155	9	N	141					226
03	2356	X	2254	-0-	-102	-0-	2103	2	151	9	N	137	189	1			174
04	2550	X	1592	-0-	-958	-0-	1459	2	133	9	N	121	188	1			107
05	2728	X	2581	-0-	-147	-0-	2441	2	140	9	N	127					234
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					234

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010

01	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	577	1	1141	2	N	121	197	1			84
							133	9									
02	1708	N	1635	-0-	-73	-0-	521	1	985	2	N	117					201
							129	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	577	1	717	2	N	141	194	1			148
							155	9									
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	558	1	1280	2	N	141	178	1			111
							155	9									
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	577	1	1166	2	N	108	189	1			30
							119	9									
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					30

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172

01	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	1972	2	54	9	N	49					211
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1895	2	42	9	N	38	196	1			53
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2062	2	46	9	N	42					95
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2695	2	62	9	N	56					151
*05	3100	N	3176	-0-	76	76	3119	2	57	9	N	52					203
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					203

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540

01	8122	X	7158	-0-	-964	-0-	7111	2	47	9	N	43	194	1			76
02	6916	X	6021	-0-	-895	-0-	5973	2	48	9	N	44					120
03	7347	X	6584	-0-	-763	-0-	6540	2	44	9	N	40					160
04	6930	X	6222	-0-	-708	-0-	6183	2	39	9	N	35					195
05	7161	X	6139	-0-	-1022	-0-	6115	2	24	9	N	22					217
06	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					217

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760

01	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	2958	2	120	9	N	109	191	1			119
02	2940	X	2537	-0-	-403	-0-	2402	2	135	9	N	123					242
03	3255	X	2861	-0-	-394	-0-	2695	2	166	9	N	151	195	1			198
04	2970	X	1907	-0-	-1063	-0-	1809	2	98	9	N	89	192	1			95
*05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3455	2	188	9	N	171	192	1			74
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					74

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450

01	4247	X	3630	-0-	-617	-0-	3602	2	28	9	N	25					208
02	3696	X	3328	-0-	-368	-0-	3306	2	22	9	N	20	182	1			46
03	3844	X	3437	-0-	-407	-0-	3414	2	23	9	N	21					67
04	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	3401	2	22	9	N	20					87
*05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3673	2	23	9	N	21					108
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					108

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	460	-0-	-842	-0-	412	2	48	9	N	44					146
02	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1211	2	66	9	N	60					206
03	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1118	2	43	9	N	39	194	1			51
04	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1412	2	57	9	N	52					103
05	1426	X	1123	-0-	-303	-0-	1076	2	47	9	N	43					146
06	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					146

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	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1525	2	109	9	N	99					185
02	1596	N	1424	-0-	-172	-0-	1328	2	96	9	N	87	196	1			76
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1503	2	103	9	N	94					170
04	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1435	2	90	9	N	82	189	1			63
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1547	2	88	9	N	80					143
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					143

DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10192	2	747	9	N	679	782	1			110
02	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	8584	2	638	9	N	580	390	1			300
03	11315	X	9231	-0-	-2084	-0-	8548	2	683	9	N	621	776	1			145
04	10950	X	6141	-0-	-4809	-0-	5734	2	407	9	N	370	384	1			131
05	11315	X	9898	-0-	-1417	-0-	9163	2	735	9	N	668	571	1			228
06	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT					228

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	288	-0-	-425	-0-	285	2	3	9	N	3					130
02	644	N	379	-0-	-265	-0-	379	2			N	-0-					130
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1					131
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					131
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					131
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					131

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	680	2	40	9	N	36					178
02	672	N	476	-0-	-196	-0-	465	2	11	9	N	10					188
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1131	2	62	9	N	56	195	1			49
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1665	2	54	9	N	49					98
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1336	2	61	9	N	55					153
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					153

WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	808	2	17	9	N	15					201
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	700	2	10	9	N	9					210
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	742	2	12	9	N	11	187	1			34
04	810	N	719	-0-	-91	-0-	710	2	9	9	N	8					42
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	795	2	10	9	N	9					51
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					51

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	2	6	9	Y	5					90
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	329	2	4	9	Y	4					94
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	298	2	7	9	Y	6					100
04	360	N	227	-0-	-133	-0-	223	2	4	9	Y	4					104
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	361	2	15	9	Y	14					118
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					118

OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789

01	2480	X	1890	-0-	-590	-0-	1835	2	55	9	N	50					176
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2428	2	65	9	N	59	195	1			40
03	2480	X	1809	-0-	-671	-0-	1763	2	46	9	N	42					82
04	1830	X	1713	-0-	-117	-0-	1668	2	45	9	N	41					123
05	2759	X	2128	-0-	-631	-0-	2063	2	65	9	N	59					182
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					182

HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605

*08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	975	2	11	9	N	10					38
*09	990	N	649	-0-	-341	-0-	642	2	7	9	N	6					44
*10	1023	N	799	-0-	-224	-0-	790	2	9	9	N	8					52
*11	960	N	841	-0-	-119	-0-	832	2	9	9	N	8					60
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1147	2	13	9	N	12					72
*01	806	N	659	-0-	-147	-0-	652	2	7	9	N	6					78
*02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	823	2	9	9	N	8					86
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	771	2	9	9	N	8					94
*04	690	N	506	-0-	-184	-0-	500	2	6	9	N	5					99
05	930	N	865	-0-	-65	-0-	856	2	9	9	N	8					107
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					107

STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	227	1	387	2	N	63	188	1			49
							69	9									
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	220	1	314	2	N	54					103
							59	9									
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	244	1	313	2	N	19					122
							21	9									
04	660	N	580	-0-	-80	-0-	220	1	307	2	N	48					170
							53	9									
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	227	1	670	2	N	58	186	1			42
							64	9									
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					42

SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088

01	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	2007	2	24	9	N	22					93
02	1932	N	1718	-0-	-214	-0-	1712	2	6	9	N	5					98
*03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					98
*04	1980	N	1837	-0-	-143	-0-	1837	2			N	-0-					98
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					98
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					98

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3554	-0-	-1127	-0-	3464	2	90	9	N	82					247
02	3780	X	3382	-0-	-398	-0-	3306	2	76	9	N	69	190	1			126
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4331	2	138	9	N	125	185	1			66
04	3480	X	3115	-0-	-365	-0-	3030	2	85	9	N	77					143
*05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6357	2	217	9	N	197	193	1			147
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					147

HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	4198	-0-	-9442	-0-	865	1	3219	2	N	104	198	1			118
							114	9									
02	9576	X	1806	-0-	-7770	-0-	837	1	873	2	N	87					205
							96	9									
03	8215	X	3570	-0-	-4645	-0-	927	1	2534	2	N	99	196	1			108
							109	9									
04	7050	X	3337	-0-	-3713	-0-	530	1	2683	2	N	113					221
							124	9									
05	4185	X	1904	-0-	-2281	-0-	837	1	1003	2	N	58	194	1			85
							64	9									
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					85

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	2015	N	1772	-0-	-243	-0-	1702	2	70	9	N	64	196	1			90
02	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	1487	2	57	9	N	52					142
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1626	2	64	9	N	58					200
04	1710	N	1194	-0-	-516	-0-	1152	2	42	9	N	38	192	1			46
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1935	2	81	9	N	74					120
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					120

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	4					142
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	367	2	8	9	N	7	101	1			48
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2					50
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	N	3					53
05	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	2			N	-0-					53
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					53

NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	577	1	2262	2	N	26					113
							29	9									
02	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	521	1	1804	2	N	16					129
							18	9									
03	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	577	1	1644	2	N	5					134
							6	9									
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	558	1	2056	2	N	18					152
							20	9									
*05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	577	1	1776	2	N	17					169
							19	9									
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					169

ROZNOV GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 150125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15172 PERF.12457 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					93
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	93	1			-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MCCALL-BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150156 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12309 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3107	-0-	-1078	-0-	577	1	2501	2	N	26					144
							29	9									
02	3780	X	2226	-0-	-1554	-0-	521	1	1695	2	N	9					153
							10	9									
03	3131	X	2477	-0-	-654	-0-	577	1	1886	2	N	13					166
							14	9									
04	3030	X	2806	-0-	-224	-0-	558	1	2234	2	N	13					179
							14	9									
05	3131	X	2644	-0-	-487	-0-	577	1	2053	2	N	13					192
							14	9									
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					192

YEGUA-PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150305 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 14065 PERF.10276 - 14065

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-

LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606

01	4247	X	1656	-0-	-2591	-0-	1650	2	6	9	N	5					197
02	3472	X	3168	-0-	-304	-0-	3162	2	6	9	N	5					202
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3435	2	8	9	N	7	179	1			30
04	2970	X	1216	-0-	-1754	-0-	1214	2	2	9	N	2					32
05	3503	X	1703	-0-	-1800	-0-	1674	2	29	9	N	26					58
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					58

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-

MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253

01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	577	1	1534	2	N	20					60
							22	9									
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	521	1	1621	2	N	18					78
							20	9									
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	577	1	1546	2	N	19					97
							21	9									
04	2070	N	1973	-0-	-97	-0-	558	1	1400	2	N	14					111
							15	9									
05	2387	N	2047	-0-	-340	-0-	577	1	1455	2	N	14					125
							15	9									
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					125

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885

01	744	N	743	-0-	-1	-0-	713	2	30	9	N	27					199
02	756	N	457	-0-	-299	-0-	438	2	19	9	N	17					216
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	610	2	25	9	N	23	189	1			50
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	899	2	32	9	N	29					79
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	608	2	22	9	N	20					99
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					99

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CULVER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150509 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	5828 X	5541	-0-	-287	-0-	5498	2	43	9	N	39					207
02	5264 X	4823	-0-	-441	-0-	4782	2	41	9	N	37					244
03	5828 X	5160	-0-	-668	-0-	5129	2	31	9	N	28	195	1			77
04	5580 X	3751	-0-	-1829	-0-	3745	2	6	9	N	5					82
*05	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6068	2	65	9	N	59					141
06	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					141

HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915

01	1085 N	996	-0-	-89	-0-	970	2	26	9	N	24					91
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	902	2	22	9	N	20					111
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	920	2	24	9	N	22					133
04	960 N	959	-0-	-1	-0-	937	2	22	9	N	20					153
05	1023 N	860	-0-	-163	-0-	837	2	23	9	N	21					174
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					174

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060

01	4650 X	3907	-0-	-743	-0-	3894	2	13	9	N	12					161
02	4200 X	3494	-0-	-706	-0-	3481	2	13	9	N	12					173
03	4650 X	4256	-0-	-394	-0-	4239	2	17	9	N	15					188
04	4170 X	3881	-0-	-289	-0-	3867	2	14	9	N	13					201
05	4247 X	3974	-0-	-273	-0-	3962	2	12	9	N	11	175	1			37
06	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					37

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836

01	4185 X	2305	-0-	-1880	-0-	372	1	1903	2	N	27					153
						30	9									
02	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	360	1	2817	2	N	22					175
						24	9									
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	399	1	2908	2	N	2					177
						2	9									
04	3090 X	3073	-0-	-17	-0-	360	1	2692	2	N	19					196
						21	9									
*05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	372	1	3117	2	N	23					219
						25	9									
06	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					219

WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480

01	11067 X	10630	-0-	-437	-0-	10436	2	194	9	N	176	194	1			176
02	9940 X	9718	-0-	-222	-0-	9538	2	180	9	N	164	196	1			144
03	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	11233	2	209	9	N	190	195	1			139
04	11370 X	10439	-0-	-931	-0-	10244	2	195	9	N	177	176	1			140
05	11749 X	10412	-0-	-1337	-0-	10217	2	195	9	N	177	193	1			124
06	11070 X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT					124

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1975	-0-	-505	-0-	1934	2	41	9	N	37					160
02	2492	X	1556	-0-	-936	-0-	1523	2	33	9	N	30					190
03	2759	X	2104	-0-	-655	-0-	2059	2	45	9	N	41	193	1			38
04	2670	X	1390	-0-	-1280	-0-	1366	2	24	9	N	22					60
*05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2623	2	45	9	N	41					101
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					101

EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062

01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1249	2	32	9	N	29					138
02	1120	N	994	-0-	-126	-0-	970	2	24	9	N	22					160
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1214	2	33	9	N	30					190
04	1230	N	710	-0-	-520	-0-	689	2	21	9	N	19					209
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1463	2	37	9	N	34	194	1			49
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					49

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945

01	5146	X	4878	-0-	-268	-0-	4852	2	26	9	N	24					156
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4356	2	19	9	N	17					173
03	4712	X	3435	-0-	-1277	-0-	3412	2	23	9	N	21					194
04	4710	X	3004	-0-	-1706	-0-	2990	2	14	9	N	13	175	1			32
05	4867	X	4203	-0-	-664	-0-	4182	2	21	9	N	19					51
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					51

ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340

01	3100	N	1569	-0-	-1531	3974	1567	2	2	9	N	2					131
02	5383	X	1409	-0-	-3974	-0-	1406	2	3	9	N	3					134
03	3100	X	72	-0-	-3028	-0-	54	2	18	9	N	16					150
04	3000	X	1504	-0-	-1496	-0-	1504	2			N	-0-					150
*05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	5923	2	197	9	N	179	251	1			78
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					78

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1085	N	961	-0-	-124	-0-	918	2	43	9	N	39					221
02	952	N	546	-0-	-406	-0-	527	2	19	9	N	17	195	1			43
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	918	2	39	9	N	35					78
04	930	N	716	-0-	-214	-0-	692	2	24	9	N	22					100
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	801	2	28	9	N	25					125
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					125

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484

01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1770	2	156	9	N	142					202
02	1624	N	1025	-0-	-599	-0-	896	2	129	9	N	117	191	1			128
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1432	2	144	9	N	131	195	1			64
04	1860	N	1291	-0-	-569	-0-	1175	2	116	9	N	105					169
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1065	2	110	9	N	100	193	1			76
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					76

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4749	2	158	9	N	144	194	1			124
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3427	2	120	9	N	109					233
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4085	2	54	9	N	49	199	1			83
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3180	2	87	9	N	79					162
*05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3407	2	80	9	N	73	186	1			49
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					49

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514

01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1149	2	307	9	N	279	379	1			67
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1075	2	240	9	N	218	195	1			90
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	974	2	264	9	N	240	195	1			135
04	1410	N	825	-0-	-585	-0-	711	2	114	9	N	104	175	1			64
05	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1181	2	257	9	N	234	193	1			105
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					105

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700

01	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1507	2	23	9	N	21					187
02	1400	N	1382	-0-	-18	-0-	1362	2	20	9	N	18					205
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1543	2	31	9	N	28	189	1			44
04	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1439	2	19	9	N	17					61
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1525	2	19	9	N	17					78
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					78

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216

01	651	N	569	-0-	-82	-0-	516	2	53	9	N	48					154
02	616	N	550	-0-	-66	-0-	505	2	45	9	N	41					195
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	592	2	50	9	N	45	181	1			59
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	401	2	31	9	N	28					87
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	874	2	66	9	N	60					147
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					147

JENSEN WELL #: 3 RRCID -> 151928 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7554 - 8475

01	0	Z	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197

01	1178	N	703	-0-	-475	-0-	693	2	10	9	N	9					166
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	800	2	35	9	N	32					198
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	792	2	7	9	N	6					204
04	690	N	488	-0-	-202	-0-	473	2	15	9	N	14					218
05	930	N	660	-0-	-270	-0-	654	2	6	9	N	5					223
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					223

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262

01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					66
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					66
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					66
04	1140	N	941	-0-	-199	-0-	941	2			N	-0-					66
05	1209	N	911	-0-	-298	-0-	911	2			N	-0-					66
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					66

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	619	-0-	-94	-0-	556	2	63	9	N	57	185	1			62
02	672	N	444	-0-	-228	-0-	394	2	50	9	N	45					107
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	676	2	88	9	N	80					187
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	555	2	66	9	N	60	180	1			67
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	538	2	62	9	N	56					123
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					123

KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					124
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					124
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					124

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	12619	-0-	-835	-0-	12596	2	23	9	N	21					87
02	11984	X	11088	-0-	-896	-0-	11069	2	19	9	N	17					104
03	13268	X	10316	-0-	-2952	-0-	10296	2	20	9	N	18	91	1			31
04	12840	X	8422	-0-	-4418	-0-	8409	2	13	9	N	12					43
*05	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13670	2	22	9	N	20					63
06	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT					63

ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					48
02	2548	N	2510	-0-	-38	-0-	2510	2			N	-0-					48
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					48
04	2730	N	2676	-0-	-54	-0-	2676	2			N	-0-					48
*05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					48
06	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					48

BRITTA WELL #: 1 RRCID -> 152554 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11076 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					93
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					93
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					93
04	390	N	210	-0-	-180	-0-	210	2			N	-0-					93
05	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	2			N	-0-					93
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					93

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	865	1	1837	2	N	35					178
							39	9									
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	837	1	1707	2	N	26					204
							29	9									
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	927	1	1525	2	N	24					228
							26	9									
04	1980	N	1207	-0-	-773	-0-	530	1	677	2	N	-0-					228
*05	3100	N	3953	-0-	853	853	837	1	3095	2	N	19					247
							21	9									
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					247

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2543	2	12	9	N	11					57
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2052	2	12	9	N	11					68
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1929	2	7	9	N	6					74
04	2460	N	2265	-0-	-195	-0-	2233	2	32	9	N	29					103
05	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	2041	2	19	9	N	17					120
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					120

ZUEHLKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152704 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11810 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*04	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	955	2	51	9	N	46					179
02	980	N	978	-0-	-2	-0-	934	2	44	9	N	40					219
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1063	2	50	9	N	45	194	1			70
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1115	2	47	9	N	43					113
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1058	2	47	9	N	43					156
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					156

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	809	2	24	9	N	22					148
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	699	2	21	9	N	19					167
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	410	2	14	9	N	13					180
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1682	2	41	9	N	37	179	1			38
*05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1941	2	69	9	N	63					101
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					101

WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1554	2	21	9	N	19					65
02	1820	N	1382	-0-	-438	-0-	1364	2	18	9	N	16					81
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1436	2	18	9	N	16					97
04	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	1390	2	15	9	N	14					111
05	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1477	2	30	9	N	27					138
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					138

WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	978	-0-	-169	-0-	947	2	31	9	N	28					129
02	980	N	958	-0-	-22	-0-	958	2			N	-0-					129
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	N	1					130
04	960	N	957	-0-	-3	-0-	956	2	1	9	N	1					131
05	1054	N	914	-0-	-140	-0-	904	2	10	9	N	9					140
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					140

QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5462	-0-	-211	-0-	5426	2	36	9	N	33					219
02	5124	X	4846	-0-	-278	-0-	4817	2	29	9	N	26					245
03	5611	X	5456	-0-	-155	-0-	5425	2	31	9	N	28	195	1			78
04	5370	X	5270	-0-	-100	-0-	5233	2	37	9	N	34					112
05	5518	X	5397	-0-	-121	-0-	5372	2	25	9	N	23					135
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					135

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 152845 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 16097 PERF.11961 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					36
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	146	2			N	-0-					36
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					36
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					36
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					36
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					36

SANDERS WELL #: 2H RRCID -> 152852 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12213 - 16970

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175

01	5363	X	5232	-0-	-131	-0-	5044	2	188	9	N	171	196	1			212
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4489	2	168	9	N	153	186	1			179
03	5146	X	5113	-0-	-33	-0-	4956	2	157	9	N	143	184	1			138
04	5070	X	3453	-0-	-1617	-0-	3341	2	112	9	N	102					240
*05	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7130	2	208	9	N	189	194	1			235
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					235

MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997

01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	574	1	3030	2	N	60					206
							66	9									
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	448	1	2568	2	N	38	186	1			58
							42	9									
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3278	2	51	9	N	46					104
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3331	2	46	9	N	42					146
*05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3298	2	44	9	N	40					186
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					186

MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620

01	2728	X	2725	-0-	-3	-0-	2702	2	23	9	N	21					111
02	3388	X	2119	-0-	-1269	-0-	2102	2	17	9	N	15					126
03	3751	X	2689	-0-	-1062	-0-	2667	2	22	9	N	20					146
04	3630	X	2441	-0-	-1189	-0-	2396	2	45	9	N	41					187
05	3441	X	2880	-0-	-561	-0-	2859	2	21	9	N	19					206
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					206

ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706

01	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	700	N	474	-0-	-226	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	810	N	591	-0-	-219	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4712	X	4599	-0-	-113	-0-	554	1	4045	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4086	-0-	-142	-0-	536	1	3550	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3800	-0-	-788	-0-	593	1	3207	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	2816	-0-	-1774	-0-	339	1	2477	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4240	-0-	-503	-0-	536	1	3704	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541

01	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	2			N	-0-					145
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	233	2			N	-0-					145
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					145
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					145
*05	3100	N	5661	-0-	2561	2561	5608	2	53	9	N	48					193
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	2381					N	NO RPT					193

WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432

01	4743	X	3226	-0-	-1517	-0-	554	1	2655	2	N	15					237
							17	9									
02	4284	X	2861	-0-	-1423	-0-	536	1	2311	2	N	13					250
							14	9									
03	4123	X	3167	-0-	-956	-0-	593	1	2554	2	N	18	195	1			73
							20	9									
04	3990	X	2345	-0-	-1645	-0-	536	1	1787	2	N	20					93
							22	9									
05	3596	X	2102	-0-	-1494	-0-	554	1	1530	2	N	16					109
							18	9									
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					109

FALKENBERG BH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 153583 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 9544 - 12835

01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200

01	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1691	2	41	9	N	37					160
02	1596	N	1522	-0-	-74	-0-	1489	2	33	9	N	30					190
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1719	2	42	9	N	38					228
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1707	2	36	9	N	33					261
*05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1747	2	34	9	N	31	185	1			107
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					107

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 153696 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 17947 PERF.12039 - 17947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*08	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*04	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	1053	2	12	9	N	11					47
02	1092	N	1031	-0-	-61	-0-	1017	2	14	9	N	13					60
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1093	2	17	9	N	15					75
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1064	2	13	9	N	12					87
05	1147	N	899	-0-	-248	-0-	889	2	10	9	N	9					96
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					96

LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4792	-0-	-230	-0-	4709	2	83	9	N	75	183	1			61
02	4424	X	4039	-0-	-385	-0-	3980	2	59	9	N	54					115
03	4898	X	4701	-0-	-197	-0-	4623	2	78	9	N	71					186
04	4740	X	4430	-0-	-310	-0-	4354	2	76	9	N	69	187	1			68
*05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4752	2	58	9	N	53					121
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					121

SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3968	X	3818	-0-	-150	-0-	3818	2			N	-0-					152
*08	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	3777	2			N	-0-					152
*09	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					152
*10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					152
*11	3570	X	3549	-0-	-21	-0-	3549	2			N	-0-					152
*12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					152
*01	3689	X	3567	-0-	-122	-0-	3567	2			N	-0-					152
*02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					152
*03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					152
*04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					152
*05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-	143	1			9
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					9

GLENN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153965 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12086 - 16870

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	372	1	4993	2	N	-0-					-0-
02	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	360	1	5808	2	N	-0-					-0-
03	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	399	1	8109	2	N	-0-					-0-
04	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	360	1	7529	2	N	-0-					-0-
*05	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	372	1	7560	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	630	N	349	-0-	-281	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	651	N	222	-0-	-429	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	555	1	3528	2	N	68	195	1			44
							75	9									
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	501	1	3034	2	N	58					102
							64	9									
03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	555	1	1751	2	N	60					162
							66	9									
04	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	537	1	4856	2	N	60					222
							66	9									
*05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	555	1	3379	2	N	57	193	1			86
							63	9									
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					86

BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
*05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1717	2	13	9	N	12					191
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1509	2	8	9	N	7					198
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1509	2	11	9	N	10	182	1			26
04	1680	N	814	-0-	-866	-0-	807	2	7	9	N	6					32
05	1674	N	1398	-0-	-276	-0-	1386	2	12	9	N	11					43
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					43

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2222	-0-	-320	-0-	2220	2	2	9	N	2					47
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2090	2	11	9	N	10					57
03	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2268	2	24	9	N	22					79
04	2250	X	1880	-0-	-370	-0-	1880	2			N	-0-					79
*05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3055	2	4	9	N	4					83
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					83

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 154083 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10085 - 13535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	424	2	46	9	N	42	195	1			63
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	331	2	39	9	N	35					98
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	414	2	43	9	N	39					137
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	395	2	41	9	N	37					174
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	410	2	37	9	N	34					208
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					208

KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	11096	-0-	-1087	-0-	372	1	10704	2	N	18					78
							20	9									
02	10584	X	9596	-0-	-988	-0-	360	1	9221	2	N	14					92
							15	9									
03	11594	X	10533	-0-	-1061	-0-	399	1	10114	2	N	18					110
							20	9									
04	11100	X	9929	-0-	-1171	-0-	360	1	9551	2	N	16					126
							18	9									
05	11191	X	9908	-0-	-1283	-0-	372	1	9519	2	N	15					141
							17	9									
06	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					N	NO RPT					141

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
*07	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					92
*08	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					92
*09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					92
*10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					92
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					92
*12	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					92
*01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					92
*02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	2			N	-0-					92
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					92
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					92
05	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	2			N	-0-	92	1			-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	196	-0-	-2842	-0-	196	2			N	-0-					213
02	2744	X	164	-0-	-2580	-0-	164	2			N	-0-					213
03	713	X	95	-0-	-618	-0-	95	2			N	-0-					213
04	360	X	62	-0-	-298	-0-	61	2	1	9	N	1					214
*05	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	N	1					215
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					215

ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	899	-0-	-248	-0-	869	2	30	9	N	27					243
02	980	N	691	-0-	-289	-0-	687	2	4	9	N	4					247
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1304	2	23	9	N	21	185	1			83
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	2	2	9	N	2					85
05	775	N	507	-0-	-268	-0-	504	2	3	9	N	3					88
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					88

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FULLER-SONTAG OL WELL #: 1H RRCID -> 154471 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	403	2	14	9	N	13					118
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	305	2	22	9	N	20					138
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	390	2	28	9	N	25					163
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	336	2	22	9	N	20					183
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	342	2	28	9	N	25					208
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					208

BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2717	2	78	9	N	71	194	1			71
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2670	2	96	9	N	87					158
03	3100	N	3591	-0-	491	491	3507	2	84	9	N	76					234
04	2220	N	1399	-0-	-821	-0-	1386	2	13	9	N	12	180	1			66
*05	3100	N	3517	-0-	417	417	3448	2	69	9	N	63					129
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					129

KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	12971	-0-	-7086	-0-	12961	2	10	9	N	9					199
02	16240	X	11064	-0-	-5176	-0-	11047	2	17	9	N	15					214
03	15872	X	12053	-0-	-3819	-0-	12044	2	9	9	N	8	194	1			28
04	15330	X	11101	-0-	-4229	-0-	11084	2	17	9	N	15					43
05	14415	X	10983	-0-	-3432	-0-	10964	2	19	9	N	17					60
06	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT					60

MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	N	3					249
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2534	2	3	9	N	3					252
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2					254
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					254
05	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					254
06	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					254

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	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	372	1	2627	2	N	44					195
							48	9									
02	2464	X	2125	-0-	-339	-0-	360	1	1739	2	N	24					219
							26	9									
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	399	1	2822	2	N	42	194	1			67
							46	9									
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	360	1	2367	2	N	33					100
							36	9									
*05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	372	1	2499	2	N	38					138
							42	9									
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					138

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	5425	X	5423	-0-	-2	-0-	5173	2	250	9	N	227	196	1			243
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4764	2	212	9	N	193	194	1			242
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5105	2	228	9	N	207	197	1			252
04	7380	X	6051	-0-	-1329	-0-	5777	2	274	9	N	249	385	1			116
05	7626	X	5343	-0-	-2283	-0-	5110	2	233	9	N	212	193	1			135
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					135

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1864	2	50	9	N	45	194	1			50
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1542	2	41	9	N	37					87
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1613	2	45	9	N	41					128
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1576	2	41	9	N	37					165
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1551	2	43	9	N	39					204
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					204

CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	84	2	31	9	N	28					144
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					144
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					144
*04	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					144
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					144
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					144

REGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156

01	899	N	873	-0-	-26	-0-	821	2	52	9	N	47					208
02	840	N	689	-0-	-151	-0-	658	2	31	9	N	28					236
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	N	3	178	1			61
04	840	N	95	-0-	-745	-0-	94	2	1	9	N	1					62
*05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1431	2	75	9	N	68					130
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					130

BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990

01	3224	X	2854	-0-	-370	-0-	2786	2	68	9	N	62					108
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2652	2	61	9	N	55					163
03	2976	X	2948	-0-	-28	-0-	2881	2	67	9	N	61	178	1			46
04	3120	X	2700	-0-	-420	-0-	2648	2	52	9	N	47					93
05	3224	X	2589	-0-	-635	-0-	2535	2	54	9	N	49					142
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					142

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845

01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2375	2	17	9	N	15					155
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1649	2	4	9	N	4					159
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1940	2	12	9	N	11					170
04	2310	N	1277	-0-	-1033	-0-	1275	2	2	9	N	2					172
*05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1882	2	8	9	N	7					179
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					179

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598

01	2976	X	2295	-0-	-681	-0-	2130	2	165	9	N	150					272
02	2632	X	1307	-0-	-1325	-0-	1177	2	130	9	N	118	197	1			193
*03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2810	2	46	9	N	42	196	1			39
*04	2250	X	1178	-0-	-1072	-0-	1178	2			N	-0-					39
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					39
06	2880	N	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	657	1	1721	2	N	7					12
						8	9									
02	2240 N	1984	-0-	-256	-0-	636	1	1325	2	N	21					33
						23	9									
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	704	1	1520	2	N	12					45
						13	9									
04	2310 N	2134	-0-	-176	-0-	636	1	1495	2	N	3					48
						3	9									
05	2201 N	1420	-0-	-781	-0-	657	1	759	2	N	4					52
						4	9									
06	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					52

WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882

01	6200 X	3809	-0-	-2391	-0-	3789	2	20	9	N	18					50
02	5124 X	4191	-0-	-933	-0-	4189	2	2	9	N	2					52
03	5363 X	5298	-0-	-65	-0-	5287	2	11	9	N	10					62
04	5190 X	3745	-0-	-1445	-0-	3722	2	23	9	N	21					83
05	4681 X	4540	-0-	-141	-0-	4521	2	19	9	N	17					100
06	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					100

RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

01	5828 X	3058	-0-	-2770	-0-	3058	2			N	-0-					181
02	4956 X	196	-0-	-4760	-0-	196	2			N	-0-					181
03	4278 X	2578	-0-	-1700	-0-	2576	2	2	9	N	2					183
04	3330 X	2414	-0-	-916	-0-	2414	2			N	-0-					183
05	3255 X	1957	-0-	-1298	-0-	1957	2			N	-0-					183
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					183

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320

01	3224 X	2474	-0-	-750	-0-	2474	2			N	-0-					158
02	2912 X	2097	-0-	-815	-0-	2097	2			N	-0-					158
03	2790 X	1565	-0-	-1225	-0-	1565	2			N	-0-					158
04	2640 X	1531	-0-	-1109	-0-	1531	2			N	-0-					158
*05	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3772	2	11	9	N	10					168
06	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					168

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543

01	1767 N	1594	-0-	-173	-0-	1540	2	54	9	N	49					213
02	1596 N	1423	-0-	-173	-0-	1387	2	36	9	N	33	192	1			54
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1596	2	45	9	N	41					95
04	1530 N	1055	-0-	-475	-0-	1025	2	30	9	N	27					122
*05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2354	2	92	9	N	84					206
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					206

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	536	1	3829	2	N	-0-					-0-
*08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	536	1	3369	2	N	-0-					-0-
*09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	518	1	3992	2	N	-0-					-0-
*10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	536	1	3187	2	N	-0-					-0-
*11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	536	1	4001	2	N	-0-					-0-
*12	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	554	1	4676	2	N	-0-					-0-
*01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	554	1	4794	2	N	-0-					-0-
*02	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	536	1	5650	2	N	-0-					-0-
*03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	593	1	6766	2	N	-0-					-0-
*04	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	536	1	5927	2	N	-0-					-0-
*05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	554	1	4652	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140

01	6138	X	6107	-0-	-31	-0-	554	1	5553	2	N	-0-					-0-
02	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	536	1	4976	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5492	-0-	-491	-0-	536	1	4956	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	3815	-0-	-2215	-0-	339	1	3476	2	N	-0-					-0-
*05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	536	1	5722	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702

01	5735	X	4797	-0-	-938	-0-	4705	2	92	9	N	84					154
02	5012	X	4380	-0-	-632	-0-	4296	2	84	9	N	76	196	1			34
03	5487	X	4623	-0-	-864	-0-	4533	2	90	9	N	82					116
04	5160	X	4004	-0-	-1156	-0-	3938	2	66	9	N	60					176
05	5115	X	4027	-0-	-1088	-0-	3952	2	75	9	N	68	192	1			52
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					52

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578

01	1953	N	1628	-0-	-325	-0-	1608	2	20	9	N	18	17	1			127
02	1736	N	1412	-0-	-324	-0-	1397	2	15	9	N	14	21	1			120
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1371	2	45	9	N	41					161
04	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	1381	2	34	9	N	31	17	1			175
05	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1355	2	24	9	N	22					197
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					197

SCHAWE WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152

01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	372	1	2569	2	N	6					179
							7	9									
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	360	1	2412	2	N	8					187
							9	9									
03	2232	X	2110	-0-	-122	-0-	399	1	1705	2	N	5					192
							6	9									
04	2160	X	2157	-0-	-3	-0-	360	1	1793	2	N	4					196
							4	9									
05	2232	X	2150	-0-	-82	-0-	372	1	1769	2	N	8					204
							9	9									
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					204

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*07	8122	X	6782	-0-	-1340	-0-	865	1	5917	2	N	-0-					-0-
*08	7874	X	6787	-0-	-1087	-0-	837	1	5950	2	N	-0-					-0-
*09	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	810	1	5824	2	N	-0-					-0-
*10	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	837	1	5875	2	N	-0-					-0-
*11	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	837	1	5481	2	N	-0-					-0-
*12	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	865	1	5634	2	N	-0-					-0-
*01	6479	X	6446	-0-	-33	-0-	865	1	5581	2	N	-0-					-0-
*02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	837	1	5026	2	N	-0-					-0-
*03	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	927	1	5046	2	N	-0-					-0-
*04	5460	X	4129	-0-	-1331	-0-	530	1	3599	2	N	-0-					-0-
*05	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	837	1	7045	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625

01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	N	1					19
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	703	2	1	9	N	1					20
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					20
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					20
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					20
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					20

BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981

01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
02	4928	X	-0-	-0-	-4928	-0-					N	-0-					-0-
03	5425	X	5009	-0-	-416	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4698	-0-	-402	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4241	-0-	-998	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-0-

PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450

01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2004	2	1	9	N	1					43
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1806	2	2	9	N	2					45
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1589	2	1	9	N	1					46
04	1950	N	1152	-0-	-798	-0-	1152	2			N	-0-					46
*05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2067	2	2	9	N	2					48
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					48

ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200

01	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	657	1	6793	2	N	-0-					-0-
02	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	636	1	7282	2	N	-0-					-0-
03	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	636	1	7876	2	N	-0-					-0-
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	616	1	7753	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7569	-0-	-646	-0-	636	1	6933	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	838	-0-	-1053	-0-	324	1	501	2	N	12					120
							13	9									
02	1400	N	725	-0-	-675	-0-	313	1	409	2	N	3					123
							3	9									
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	347	1	283	2	N	6					129
							7	9									
04	810	N	315	-0-	-495	-0-	313	1	2	9	N	2					131
05	806	N	325	-0-	-481	-0-	324	1	1	9	N	1					132
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					132

GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935

01	3038	X	2648	-0-	-390	-0-	2575	2	73	9	N	66	196	1			62
02	2464	X	2210	-0-	-254	-0-	2154	2	56	9	N	51					113
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2722	2	75	9	N	68					181
04	2640	X	2547	-0-	-93	-0-	2488	2	59	9	N	54	189	1			46
05	2635	X	2534	-0-	-101	-0-	2466	2	68	9	N	62					108
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					108

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500

01	1271	N	774	-0-	-497	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1125	-0-	-79	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	945	-0-	-295	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505

01	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	1849	2	2	9	N	2					113
02	1764	N	1641	-0-	-123	-0-	1641	2			N	-0-					113
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1719	2	2	9	N	2					115
04	1800	N	1708	-0-	-92	-0-	1707	2	1	9	N	1					116
05	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	1763	2	1	9	N	1					117
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					117

HOLLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156241 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704

01	3131	X	372	-0-	-2759	-0-	372	1			N	-0-					-0-
02	2828	X	567	-0-	-2261	-0-	360	1	207	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	536	-0-	-2223	-0-	399	1	137	2	N	-0-					-0-
04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	360	1	290	2	N	-0-					-0-
05	620	X	458	-0-	-162	-0-	372	1	86	2	N	-0-					-0-
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780

01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	372	1	2343	2	N	-0-					-0-
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	360	1	2063	2	N	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	399	1	2224	2	N	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	360	1	2112	2	N	-0-					-0-
*05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	372	1	2115	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1686	2	19	9	N	17					168
02	1624	N	1505	-0-	-119	-0-	1494	2	11	9	N	10					178
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1417	2	19	9	N	17					195
04	1650	N	1006	-0-	-644	-0-	997	2	9	9	N	8					203
*05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1764	2	20	9	N	18					221
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					221

GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1703	2	127	9	N	115	193	1			78
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1734	2	98	9	N	89					167
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1948	2	124	9	N	113	185	1			95
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1899	2	98	9	N	89					184
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2019	2	92	9	N	84	187	1			81
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					81

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	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	865	1	6085	2	N	83	194	1			36
							91	9									
02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	837	1	5548	2	N	77					113
							85	9									
03	7037	X	6863	-0-	-174	-0-	927	1	5844	2	N	84					197
							92	9									
04	7080	X	5647	-0-	-1433	-0-	837	1	4740	2	N	64	181	1			80
							70	9									
05	7316	X	5527	-0-	-1789	-0-	865	1	4596	2	N	60					140
							66	9									
06	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					140

CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
*05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1222	2	19	9	N	17					55
02	1120	N	1032	-0-	-88	-0-	1020	2	12	9	N	11					66
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1130	2	14	9	N	13					79
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1142	2	39	9	N	35					114
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1089	2	30	9	N	27					141
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					141

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4002	-0-	-1237	-0-	372	1	3630	2	N	-0-					91
02	3668	X	2920	-0-	-748	-0-	360	1	2559	2	N	1					92
							1	9									
03	3286	X	2713	-0-	-573	-0-	399	1	2313	2	N	1					93
							1	9									
04	3990	X	3152	-0-	-838	-0-	360	1	2791	2	N	1					94
							1	9									
05	4123	X	2967	-0-	-1156	-0-	372	1	2594	2	N	1					95
							1	9									
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					95

HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800

01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					106
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-					106
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					106
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					106
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	N	1					107
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					107

BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670

01	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	865	1	741	2	N	9					217
							10	9									
02	1764	N	1543	-0-	-221	-0-	837	1	705	2	N	1					218
							1	9									
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	927	1	974	2	N	7					225
							8	9									
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	837	1	1645	2	N	7					232
							8	9									
*05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	865	1	1480	2	N	7					239
							8	9									
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					239

SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924

01	4402	X	4371	-0-	-31	-0-	555	1	3609	2	N	188	196	1			206
							207	9									
02	4172	X	3690	-0-	-482	-0-	501	1	3031	2	N	144	195	1			155
							158	9									
03	4619	X	4160	-0-	-459	-0-	555	1	3441	2	N	149	177	1			127
							164	9									
04	4470	X	3675	-0-	-795	-0-	537	1	2992	2	N	133	186	1			74
							146	9									
05	4557	X	3739	-0-	-818	-0-	555	1	3028	2	N	142					216
							156	9									
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					216

RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113

01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	574	1	3298	2	N	62					151
							68	9									
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	501	1	3607	2	N	58					209
							64	9									
03	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	555	1	3517	2	N	58	190	1			77
							64	9									
04	4260	X	3791	-0-	-469	-0-	537	1	3195	2	N	54					131
							59	9									
05	4402	X	4070	-0-	-332	-0-	555	1	3469	2	N	42					173
							46	9									
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					173

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	2751	2	69	9	N	63	194	1			98
02	2744	X	2453	-0-	-291	-0-	2397	2	56	9	N	51					149
03	3038	X	2546	-0-	-492	-0-	2491	2	55	9	N	50					199
04	2940	X	2613	-0-	-327	-0-	2562	2	51	9	N	46	182	1			63
05	2914	X	2435	-0-	-479	-0-	2393	2	42	9	N	38					101
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					101

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1548	2	10	9	N	9					203
02	980	N	913	-0-	-67	-0-	913	2			N	-0-					203
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					206
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					206
*05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2049	2	1	9	N	1					207
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*08	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*09	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*11	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*12	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*01	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
*04	870	N	567	-0-	-303	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	433	-0-	-2543	-0-	433	2			N	-0-					88
02	2688	X	286	-0-	-2402	-0-	284	2	2	9	N	2					90
03	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11357	2	10	9	N	9					99
04	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8621	2	8	9	N	7					106
*05	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8640	2	24	9	N	22					128
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					128

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					25
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					25
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					25
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					25

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	17732	X	10400	-0-	-7332	-0-	10306	2	94	9	N	85					179
02	14840	X	9715	-0-	-5125	-0-	9634	2	81	9	N	74					253
03	15872	X	10809	-0-	-5063	-0-	10636	2	173	9	N	157	198	1			212
04	15360	X	7580	-0-	-7780	-0-	7573	2	7	9	N	6					218
05	10757	X	9495	-0-	-1262	-0-	9462	2	33	9	N	30					248
06	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					248

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12408 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	310	1	4121	2	N	5					120
							6	9									
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	280	1	3925	2	N	7					127
							8	9									
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	310	1	4181	2	N	7					134
							8	9									
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	300	1	4022	2	N	6					140
							7	9									
*05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	310	1	3932	2	N	5					145
							6	9									
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					145

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051

01	10912	X	10595	-0-	-317	-0-	372	1	10223	2	N	-0-					-0-
02	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	360	1	9876	2	N	-0-					-0-
03	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	399	1	10335	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	10172	-0-	-88	-0-	360	1	9812	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	9982	-0-	-1364	-0-	372	1	9610	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400

01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1919	-0-	-125	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1965	-0-	-298	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1189	-0-	-851	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1028	-0-	-1111	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402

01	1860	N	1442	-0-	-418	-0-	1431	2	11	9	N	10					213
02	1624	N	1279	-0-	-345	-0-	1273	2	6	9	N	5	187	1			31
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1308	2	8	9	N	7					38
04	1410	N	1239	-0-	-171	-0-	1238	2	1	9	N	1					39
05	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	1177	2			N	-0-					39
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					39

WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246

*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*12	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1347	2	11	9	Y	10					60
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1205	2	14	9	Y	13					73
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1205	2	13	9	Y	12					85
04	1320	N	898	-0-	-422	-0-	891	2	7	9	Y	6					91
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1606	2	15	9	Y	14					105
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					105

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	558	N	242	-0-	-316	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	336	N	124	-0-	-212	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1213	-0-	-1515	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1123	-0-	-1341	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1225	-0-	-356	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1159	-0-	-161	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2681	-0-	-295	-0-	2637	2	44	9	N	40					182
02	2436	X	2312	-0-	-124	-0-	2276	2	36	9	N	33					215
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2572	2	46	9	N	42	181	1			76
04	2580	N	1682	-0-	-898	-0-	1654	2	28	9	N	25					101
*05	3100	N	3485	-0-	385	385	3428	2	57	9	N	52					153
06	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					153

TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	806	2	3	9	N	3					112
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	N	2					114
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2	9	N	2					116
04	780	N	524	-0-	-256	-0-	524	2			N	-0-					116
05	806	N	685	-0-	-121	-0-	684	2	1	9	N	1					117
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					117

ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6110	-0-	-183	-0-	310	1	5269	2	N	483	576	1			161
							531	9									
02	5684	X	5194	-0-	-490	-0-	280	1	4477	2	N	397	388	1			170
							437	9									
03	5859	X	5535	-0-	-324	-0-	310	1	4794	2	N	392	372	1			190
							431	9									
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	300	1	5110	2	N	419	387	1			222
							461	9									
*05	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	310	1	5320	2	N	457	575	1			104
							503	9									
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					104

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2363	2	103	9	N	94					200
02	2240 X	2036	-0-	-204	-0-	1964	2	72	9	N	65	193	1			72
03	2480 X	2437	-0-	-43	-0-	2328	2	109	9	N	99					171
04	2400 X	2161	-0-	-239	-0-	2094	2	67	9	N	61	192	1			40
05	2480 X	2463	-0-	-17	-0-	2354	2	109	9	N	99					139
06	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					139

POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737

01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3169	2	62	9	N	56					196
02	2464 X	1015	-0-	-1449	-0-	998	2	17	9	N	15					211
03	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3090	2	25	9	N	23	198	1			36
04	3120 X	1452	-0-	-1668	-0-	1452	2			N	-0-					36
*05	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3599	2	58	9	N	53					89
06	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					89

EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926

01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	964	-0-	-72	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	710	-0-	-520	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*05	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146

01	527 N	217	-0-	-310	-0-	214	2	3	9	N	3					193
02	420 N	158	-0-	-262	-0-	156	2	2	9	N	2					195
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	309	2	7	9	N	6					201
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	197	2	2	9	N	2					203
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2					205
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					205

HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228

01	837 N	240	-0-	-597	-0-	236	2	4	9	N	4					205
02	560 N	231	-0-	-329	-0-	231	2			N	-0-					205
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	177	1			28
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					28
*05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	939	2	13	9	N	12					40
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					40

LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000

01	3875 X	3565	-0-	-310	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	3407	-0-	-158	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	3381	-0-	-69	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
05	3906 X	3554	-0-	-352	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PIEDMONT WELL #: 1H RRCID -> 157698 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					78
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1275	2	59	9	N	54					193
02	1344	N	880	-0-	-464	-0-	824	2	56	9	N	51	187	1			57
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1493	2	75	9	N	68					125
04	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1224	2	56	9	N	51					176
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1355	2	94	9	N	85					261
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					261

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	921	2	15	9	N	14					140
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	648	2	12	9	N	11					151
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	658	2	14	9	N	13					164
04	900	N	697	-0-	-203	-0-	684	2	13	9	N	12					176
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	784	2	13	9	N	12					188
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					188

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	2232	N	1646	-0-	-586	-0-	1591	2	55	9	N	50	192	1			79
02	1792	N	1353	-0-	-439	-0-	1314	2	39	9	N	35					114
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1512	2	44	9	N	40					154
04	1590	N	1119	-0-	-471	-0-	1087	2	32	9	N	29					183
*05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1560	2	45	9	N	41					224
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					224

HEIDEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157913 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245

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

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1279	2	40	9	N	36					172
02	1204	N	1119	-0-	-85	-0-	1089	2	30	9	N	27					199
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1552	2	24	9	N	22	181	1			40
04	1290	N	614	-0-	-676	-0-	592	2	22	9	N	20					60
*05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1832	2	20	9	N	18					78
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					78

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	3100	X	2661	-0-	-439	-0-	227	1	2350	2	N	76	194	1			65
							84	9									
02	2800	X	2557	-0-	-243	-0-	220	1	2270	2	N	61					126
							67	9									
03	3069	X	2766	-0-	-303	-0-	244	1	2445	2	N	70					196
							77	9									
04	2580	X	1733	-0-	-847	-0-	220	1	1462	2	N	46	168	1			74
							51	9									
*05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	227	1	3187	2	N	95					169
							105	9									
06	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					169

NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193

01	9548	X	9088	-0-	-460	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	6676	-0-	-1948	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8715	-0-	-833	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8323	-0-	-557	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8225	-0-	-858	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710

*01	2449	X	866	-0-	-1583	-0-	865	1	1	9	N	1					159
*02	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	837	1	4726	2	N	4					163
							4	9									
*03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	927	1	4237	2	N	4					167
							4	9									
*04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	837	1	3555	2	N	3					170
							3	9									
05	2449	X	2369	-0-	-80	-0-	865	1	1500	2	N	4					174
							4	9									
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					174

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412

01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					127
02	1484	N	81	-0-	-1403	-0-	81	2			N	-0-					127
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					127
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					127
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1903	2	1	9	N	1					128
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					128

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787

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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	2894	-0-	-888	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	2292	-0-	-1124	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	2817	-0-	-965	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
04	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2785	-0-	-98	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	577	1	10257	2	N	297	197	1			179
						327	9									
02	14420 X	10056	-0-	-4364	-0-	521	1	9268	2	N	243	194	1			228
						267	9									
03	15810 X	9278	-0-	-6532	-0-	9033	2	245	9	N	223	387	1			64
04	15300 X	6006	-0-	-9294	-0-	5845	2	161	9	N	146					210
05	12989 X	8291	-0-	-4698	-0-	8120	2	171	9	N	155	194	1			171
06	10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					171

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500

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

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

TONTO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952 X	5825	-0-	-127	-0-	555	1	5049	2	N	201	194	1			178
						221	9									
02	5376 X	4769	-0-	-607	-0-	501	1	4081	2	N	170	194	1			154
						187	9									
03	5952 X	5125	-0-	-827	-0-	555	1	4385	2	N	168	183	1			139
						185	9									
04	5640 X	5118	-0-	-522	-0-	537	1	4395	2	N	169	194	1			114
						186	9									
05	5828 X	5500	-0-	-328	-0-	555	1	4737	2	N	189	185	1			118
						208	9									
06	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					118

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	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	865	1	7462	2	N	-0-					-0-
02	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	837	1	6043	2	N	-0-					-0-
03	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	927	1	6003	2	N	-0-					-0-
04	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	530	1	4119	2	N	-0-					-0-
*05	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	837	1	6751	2	N	-0-					-0-
06	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5046	-0-	-782	-0-	4946	2	100	9	N	91	196	1			111
02	5124	X	4392	-0-	-732	-0-	4309	2	83	9	N	75					186
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5413	2	103	9	N	94	189	1			91
04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5649	2	114	9	N	104					195
*05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6674	2	124	9	N	113	193	1			115
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					115

ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020

01	2511	X	2126	-0-	-385	-0-	2124	2	2	9	N	2					142
02	2352	X	1671	-0-	-681	-0-	1670	2	1	9	N	1					143
03	2604	X	2328	-0-	-276	-0-	2326	2	2	9	N	2					145
04	2520	X	1396	-0-	-1124	-0-	1390	2	6	9	N	5					150
*05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	N	2					152
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					152

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305

01	4619	X	4077	-0-	-542	-0-	372	1	3705	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	2797	-0-	-1319	-0-	360	1	2437	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3310	-0-	-999	-0-	399	1	2911	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3581	-0-	-559	-0-	360	1	3221	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	2562	-0-	-1530	-0-	372	1	2190	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774

*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	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-

MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602

01	21638	X	18708	-0-	-2930	-0-	360	1	18348	2	N	-0-					-0-
02	19544	X	17163	-0-	-2381	-0-	325	1	16838	2	N	-0-					-0-
03	27466	X	17669	-0-	-9797	-0-	360	1	17309	2	N	-0-					-0-
04	24780	X	17002	-0-	-7778	-0-	348	1	16654	2	N	-0-					-0-
*05	23089	X	23089	-0-	-0-	-0-	360	1	22729	2	N	-0-					-0-
06	18390	X	NO RPT	-0-	-18390	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503

01	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	2752	2	39	9	N	35					96
02	2576	X	2360	-0-	-216	-0-	2326	2	34	9	N	31					127
03	2852	X	2805	-0-	-47	-0-	2766	2	39	9	N	35					162
*04	2730	X	2651	-0-	-79	-0-	2623	2	28	9	N	25					187
05	2821	X	2435	-0-	-386	-0-	2410	2	25	9	N	23					210
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					210

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4810	-0-	-491	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4192	-0-	-596	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
*05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406

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	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1629	-0-	-219	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
*05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111

01	17825	X	16280	-0-	-1545	-0-	372	1	15908	2	N	-0-					-0-
02	15680	X	14728	-0-	-952	-0-	360	1	14368	2	N	-0-					-0-
03	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	399	1	16484	2	N	-0-					-0-
04	16170	X	15959	-0-	-211	-0-	360	1	15599	2	N	-0-					-0-
*05	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	372	1	16153	2	N	-0-					-0-
06	16350	X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941

01	5580	X	180	-0-	-5400	-0-	180	2			N	-0-					87
02	2716	X	683	-0-	-2033	-0-	683	2			N	-0-					87
03	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1104	2	2	9	N	2					89
04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					89
*05	3100	N	5565	-0-	2465	2465	5565	2			N	-0-					89
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	1385					N	NO RPT					89

KASPER UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 159999 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 16736 PERF.12662 - 16736

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-

BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320

01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					197
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	N	1					198
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	N	2					200
04	1050	N	303	-0-	-747	-0-	303	2			N	-0-					200
05	527	N	203	-0-	-324	-0-	202	2	1	9	N	1					201
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					201

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	868	N	715	-0-	-153	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*08	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*09	780	N	661	-0-	-119	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*11	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*12	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*02	616	N	510	-0-	-106	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*04	870	N	760	-0-	-110	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650

01	14725	X	10680	-0-	-4045	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
02	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	16076	2			N	-0-					-0-
03	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	26618	2			N	-0-					-0-
04	21629	X	21629	-0-	-0-	-0-	21629	2			N	-0-					-0-
*05	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					N	NO RPT					-0-

ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699

01	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5418	2	404	9	N	367	391	1			241
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	4836	2	430	9	N	391	392	1			240
03	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5325	2	432	9	N	393	582	1			51
04	5640	X	4785	-0-	-855	-0-	4413	2	372	9	N	338	193	1			196
05	5828	X	5764	-0-	-64	-0-	5365	2	399	9	N	363	388	1			171
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					171

URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270

01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					134
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					134
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	N	1					135
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					135
05	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	1423	2			N	-0-					135
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					135

HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508

01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	207	1	7493	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6467	-0-	-1	-0-	200	1	6267	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6628	-0-	-502	-0-	221	1	6407	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	5241	-0-	-3279	-0-	200	1	5041	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	8469	-0-	-335	-0-	207	1	8262	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166

01	10881	X	10138	-0-	-743	-0-	10035	2	103	9	N	94					150
02	9492	X	9330	-0-	-162	-0-	9210	2	120	9	N	109					259
03	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10164	2	146	9	N	133	194	1			198
04	9810	X	8856	-0-	-954	-0-	8735	2	121	9	N	110	189	1			119
05	10323	X	8497	-0-	-1826	-0-	8362	2	135	9	N	123					242
06	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					242

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4960 X	4053	-0-	-907	-0-	372	1	3681	2	N	-0-					-0-
02	4480 X	4034	-0-	-446	-0-	360	1	3674	2	N	-0-					-0-
03	4960 X	3820	-0-	-1140	-0-	399	1	3421	2	N	-0-					-0-
04	4350 X	4280	-0-	-70	-0-	360	1	3920	2	N	-0-					-0-
*05	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	372	1	4182	2	N	-0-					-0-
06	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455

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	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	554	1	2131	2	N	-0-					-0-
02	2548 N	2452	-0-	-96	-0-	536	1	1916	2	N	-0-					-0-
03	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	593	1	2270	2	N	-0-					-0-
04	2610 N	2540	-0-	-70	-0-	536	1	2004	2	N	-0-					-0-
05	2728 N	2615	-0-	-113	-0-	554	1	2061	2	N	-0-					-0-
06	2760 N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

FOURTICQ UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363

01	6727 X	5354	-0-	-1373	-0-	577	1	4652	2	N	114	196	1			156
						125	9									
02	6076 X	4885	-0-	-1191	-0-	521	1	4247	2	N	106	195	1			67
						117	9									
03	6665 X	5909	-0-	-756	-0-	577	1	5176	2	N	142					209
						156	9									
04	5760 X	4794	-0-	-966	-0-	558	1	4135	2	N	92	192	1			109
						101	9									
05	5394 X	4309	-0-	-1085	-0-	577	1	3625	2	N	97					206
						107	9									
06	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					206

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925

01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	554	1	2544	2	N	-0-					-0-
02	2128 X	1002	-0-	-1126	-0-	536	1	466	2	N	-0-					-0-
03	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	593	1	1898	2	N	-0-					-0-
04	3000 X	1338	-0-	-1662	-0-	536	1	802	2	N	-0-					-0-
05	3100 X	1839	-0-	-1261	-0-	554	1	1285	2	N	-0-					-0-
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383

01	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4125	2	241	9	N	219	196	1			143
02	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	4845	2	266	9	N	242	194	1			191
03	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4596	2	123	9	N	112	197	1			106
04	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	4912	2	167	9	N	152	182	1			76
*05	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5680	2	240	9	N	218	193	1			101
06	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					101

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					30
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					30
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					30
04	1740	N	1001	-0-	-739	-0-	1001	2			N	-0-					30
05	1395	N	877	-0-	-518	-0-	877	2			N	-0-					30
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					30

BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2088	-0-	-206	-0-	865	1	1212	2	N	10					239
							11	9									
02	2072	X	1073	-0-	-999	-0-	837	1	229	2	N	6					245
							7	9									
03	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	927	1	2157	2	N	13					258
							14	9									
04	2010	N	1870	-0-	-140	-0-	837	1	1022	2	N	10					268
							11	9									
*05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	865	1	993	2	N	7					275
							8	9									
06	3000	N	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					275

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3129	-0-	-1986	-0-	372	1	2757	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3445	-0-	-1007	-0-	360	1	3085	2	N	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	399	1	3992	2	N	-0-					-0-
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	360	1	3737	2	N	-0-					-0-
*05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	372	1	3871	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	954	-0-	-317	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	245	-0-	-282	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	420	N	169	-0-	-251	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6135	-0-	-65	-0-	372	1	5763	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5422	-0-	-150	-0-	360	1	5062	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5921	-0-	-31	-0-	399	1	5522	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5671	-0-	-749	-0-	360	1	5311	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6000	-0-	-634	-0-	372	1	5628	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	372	1	5817	2	N	-0-					-0-
02	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	360	1	5202	2	N	-0-					-0-
03	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	399	1	5718	2	N	-0-					-0-
04	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	360	1	5523	2	N	-0-					-0-
*05	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	372	1	5694	2	N	-0-					-0-
06	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355 X	6214	-0-	-141	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
02	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
03	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	4906	-0-	-1094	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
05	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
06	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	372	1	2922	2	N	-0-					-0-
02	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	360	1	2600	2	N	-0-					-0-
03	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	399	1	2776	2	N	-0-					-0-
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	360	1	2687	2	N	-0-					-0-
*05	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	372	1	2762	2	N	-0-					-0-
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922 X	1817	-0-	-105	-0-	360	1	1457	2	N	-0-					-0-
02	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	348	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	385	1	1714	2	N	-0-					-0-
04	1890 X	1800	-0-	-90	-0-	348	1	1452	2	N	-0-					-0-
05	2046 X	1982	-0-	-64	-0-	360	1	1622	2	N	-0-					-0-
06	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	1358	-0-	-1463	-0-	1349	2	9	9	N	8					109
02	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2484	2	125	9	N	114					223
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2436	2	46	9	N	42	194	1			71
04	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2606	2	62	9	N	56					127
05	2883 N	2230	-0-	-653	-0-	2175	2	55	9	N	50					177
06	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					177

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	4280	-0-	-91	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
02	3948 X	3874	-0-	-74	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
03	4371 X	4215	-0-	-156	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	4039	-0-	-101	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	4264	-0-	-14	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
06	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*08	899	N	622	-0-	-277	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*09	780	N	638	-0-	-142	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*12	651	N	316	-0-	-335	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*01	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*02	588	N	31	-0-	-557	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*04	570	N	315	-0-	-255	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575

01	2077	N	1781	-0-	-296	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	979	-0-	-1191	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344

01	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	868	N	577	-0-	-291	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	870	N	610	-0-	-260	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMP UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 162665 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13407 - 17356

*07	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950

01	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
*05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3160	-0-	-680	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
*05	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	11787	-0-	-2535	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11514	-0-	-1422	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	11671	-0-	-2651	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12632	-0-	-1228	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	13076	-0-	-533	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	887	-0-	-1810	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1028	-0-	-1408	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	713	X	620	-0-	-93	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	870	X	392	-0-	-478	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	287	-0-	-860	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	372	1	5000	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	3191	-0-	-1961	-0-	360	1	2831	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	1626	-0-	-4078	-0-	399	1	1227	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	752	-0-	-4768	-0-	360	1	392	2	N	-0-					-0-
*05	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	372	1	8558	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	341	1	857	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1099	-0-	-133	-0-	330	1	769	2	N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	365	1	736	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	922	-0-	-248	-0-	330	1	592	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	967	-0-	-242	-0-	341	1	626	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	865	1	2322	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	3020	-0-	-88	-0-	837	1	2183	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2847	-0-	-594	-0-	927	1	1920	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	1904	-0-	-1426	-0-	530	1	1374	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2980	-0-	-368	-0-	837	1	2143	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2531	-0-	-352	-0-	2501	2	30	9	N	27					98
02	2436	X	2363	-0-	-73	-0-	2345	2	18	9	N	16					114
03	2697	X	2602	-0-	-95	-0-	2585	2	17	9	N	15	93	1			36
04	2580	X	2395	-0-	-185	-0-	2382	2	13	9	N	12					48
05	2604	X	2276	-0-	-328	-0-	2262	2	14	9	N	13					61
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					61

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	341	-0-	-93	-0-	52	1	289	2	N	-0-					-0-
02	532	N	331	-0-	-201	-0-	50	1	281	2	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	55	1	260	2	N	-0-					-0-
04	330	N	129	-0-	-201	-0-	50	1	79	2	N	-0-					-0-
05	372	N	67	-0-	-305	-0-	52	1	15	2	N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965

01	3069	X	2633	-0-	-436	-0-	2541	2	92	9	N	84	195	1			35
02	2604	X	2415	-0-	-189	-0-	2342	2	73	9	N	66					101
03	2883	X	2074	-0-	-809	-0-	2004	2	70	9	N	64					165
04	2790	X	1589	-0-	-1201	-0-	1538	2	51	9	N	46					211
05	2790	X	2270	-0-	-520	-0-	2191	2	79	9	N	72	194	1			89
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					89

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327

01	5673	X	4838	-0-	-835	-0-	372	1	4466	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4223	-0-	-789	-0-	360	1	3863	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4879	-0-	-639	-0-	399	1	4480	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4133	-0-	-1207	-0-	360	1	3773	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	3770	-0-	-1438	-0-	372	1	3398	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466

01	527	N	472	-0-	-55	-0-	471	2	1	9	N	1					219
02	476	N	285	-0-	-191	-0-	285	2			N	-0-	193	1			26
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	587	2	15	9	N	14					40
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	411	2	10	9	N	9					49
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	348	2	15	9	N	14					63
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					63

HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A

01	1612	X	1516	-0-	-96	-0-	1443	2	73	9	N	66	190	1			107
02	1456	X	1309	-0-	-147	-0-	1253	2	56	9	N	51					158
03	1612	X	1270	-0-	-342	-0-	1211	2	59	9	N	54	167	1			45
04	2250	X	1544	-0-	-706	-0-	1477	2	67	9	N	61					106
05	2325	X	1427	-0-	-898	-0-	1363	2	64	9	N	58					164
06	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					164

STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1323	2	14	9	N	13					83
02	1344	N	1159	-0-	-185	-0-	1146	2	13	9	N	12					95
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1509	2	11	9	N	10					105
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1325	2	11	9	N	10					115
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1384	2	11	9	N	10					125
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					125

HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*09	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*10	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-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-

PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	440	-0-	-273	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	616	N	389	-0-	-227	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5810	-0-	-390	-0-	5810	2			N	-0-					80
02	5488	X	4609	-0-	-879	-0-	4609	2			N	-0-					80
03	6076	X	5791	-0-	-285	-0-	5791	2			N	-0-	68	1			12
04	5730	X	4595	-0-	-1135	-0-	4595	2			N	-0-					12
05	5921	X	4284	-0-	-1637	-0-	4284	2			N	-0-					12
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					12

DALLMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163806 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 12841 PERF.10952 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1295	2	31	9	N	28					138
02	1372	N	1369	-0-	-3	-0-	1307	2	62	9	N	56					194
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-	194	1			-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

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	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1646	2	9	9	N	8					78
02	1316	N	953	-0-	-363	-0-	947	2	6	9	N	5					83
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1334	2	9	9	N	8					91
04	1590	N	87	-0-	-1503	-0-	87	2			N	-0-					91
*05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1967	2	4	9	N	4					95
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					95

SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					251
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	2			N	-0-					251
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	214	2	7	9	N	6					257
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					257
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	260	2	4	9	N	4					261
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					261

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	711	-0-	-1366	-0-	711	2			N	-0-					163
02	1876	X	323	-0-	-1553	-0-	323	2			N	-0-					163
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					163
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	2	1	9	N	1					164
05	372	N	237	-0-	-135	-0-	236	2	1	9	N	1					165
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					165

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4769	-0-	-966	-0-	314	1	4455	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4017	-0-	-1163	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4876	-0-	-859	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4479	-0-	-891	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4500	-0-	-1049	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2664	2	4	9	N	4					153
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2728	2	4	9	N	4					157
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3190	2	9	9	N	8					165
04	2640	X	2269	-0-	-371	-0-	2267	2	2	9	N	2					167
*05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3714	2	6	9	N	5					172
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					172

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	2170	X	2136	-0-	-34	-0-	2136	2			N	-0-					85
02	1960	X	1638	-0-	-322	-0-	1638	2			N	-0-					85
03	2170	X	2130	-0-	-40	-0-	2130	2			N	-0-					85
04	2340	X	2019	-0-	-321	-0-	2019	2			N	-0-					85
05	2418	X	2030	-0-	-388	-0-	2030	2			N	-0-					85
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					85

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5682	-0-	-363	-0-	372	1	5310	2	N	-0-					-0-
02	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	360	1	6518	2	N	-0-					-0-
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	399	1	6048	2	N	-0-					-0-
04	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	360	1	6447	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6391	-0-	-1235	-0-	372	1	6019	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3736	-0-	-325	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3357	-0-	-311	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3731	-0-	-330	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
*05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677

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

JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090

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

VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	6977	-0-	-2168	-0-	628	1	6349	2	N	-0-					-0-
02	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	608	1	6085	2	N	-0-					-0-
03	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	673	1	7010	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	7103	-0-	-97	-0-	608	1	6495	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7381	-0-	-59	-0-	628	1	6753	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	248	1	83	2	N	44					197
							48	9									
*02	336	N	314	-0-	-22	-0-	240	1	65	2	N	8					173
							9	9									
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	266	1	71	2	N	8					181
							9	9									
*04	360	N	246	-0-	-114	-0-	240	1	6	9	N	5					186
05	372	N	255	-0-	-117	-0-	248	1	7	9	N	6	192	1			-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622

*07	3689	X	2785	-0-	-904	-0-	2785	2			N	-0-					72
*08	3689	X	2849	-0-	-840	-0-	2848	2	1	9	N	1					73
*09	3570	X	2597	-0-	-973	-0-	2597	2			N	-0-					73
*10	3193	X	1712	-0-	-1481	-0-	1711	2	1	9	N	1					74
*11	3090	X	1806	-0-	-1284	-0-	1806	2			N	-0-					74
*12	2852	X	1645	-0-	-1207	-0-	1645	2			N	-0-					74
*01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3058	2	1	9	N	1					75
*02	2436	X	2090	-0-	-346	-0-	2090	2			N	-0-	75	1			-0-
*03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
*04	2970	X	2368	-0-	-602	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1978	-0-	-1091	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296

01	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10306	2	84	9	N	76					165
02	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9264	2	72	9	N	65					230
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7040	2	58	9	N	53	254	1			29
04	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7132	2	45	9	N	41					70
*05	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11444	2	78	9	N	71					141
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					141

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645

01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	248	1	3066	2	N	75	194	1			53
							83	9									
02	2716	X	2098	-0-	-618	-0-	240	1	1802	2	N	51					104
							56	9									
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	266	1	3568	2	N	61					165
							67	9									
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	240	1	2999	2	N	57	190	1			32
							63	9									
*05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	248	1	2942	2	N	37					69
							41	9									
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					69

SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483

01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2563	2	40	9	N	36					157
02	2212	X	2162	-0-	-50	-0-	2129	2	33	9	N	30					187
03	2294	X	2243	-0-	-51	-0-	2201	2	42	9	N	38					225
04	2520	X	1596	-0-	-924	-0-	1575	2	21	9	N	19	182	1			62
*05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2587	2	44	9	N	40					102
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3138	-0-	-458	-0-	554	1	2584	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2713	-0-	-395	-0-	536	1	2177	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2733	-0-	-274	-0-	593	1	2140	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2178	-0-	-732	-0-	536	1	1642	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2964	-0-	-43	-0-	554	1	2410	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619

01	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	1549	2	6	9	N	5					183
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1498	2	32	9	N	29					212
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1532	2	14	9	N	13					225
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					225
05	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	1528	2	13	9	N	12					237
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					237

NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640

01	3193	X	2691	-0-	-502	-0-	372	1	2319	2	N	-0-					-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	360	1	2557	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2688	-0-	-412	-0-	399	1	2289	2	N	-0-					-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	360	1	2761	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2760	-0-	-464	-0-	372	1	2388	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

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	6200	X	4665	-0-	-1535	-0-	372	1	4293	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4837	-0-	-735	-0-	360	1	4477	2	N	-0-					-0-
03	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	399	1	6439	2	N	-0-					-0-
04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	360	1	5945	2	N	-0-					-0-
*05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	372	1	5982	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLANE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 167648 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 15344 PERF.10805 - 15344

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	372	1	468	2	N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	360	1	170	2	N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	399	1	235	2	N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	360	1	454	2	N	-0-					-0-
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	372	1	125	2	N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	8246	X	7935	-0-	-311	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7177	-0-	-215	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7748	-0-	-374	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7112	-0-	-718	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7203	-0-	-795	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3516	-0-	-638	-0-	372	1	3144	2	N	-0-					-0-
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	360	1	3879	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3607	-0-	-547	-0-	399	1	3208	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3249	-0-	-411	-0-	360	1	2889	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3356	-0-	-1325	-0-	372	1	2984	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7065	-0-	-158	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6022	-0-	-670	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5654	-0-	-1755	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6122	-0-	-1108	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
*05	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-0-

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	10279	-0-	-3547	-0-	9622	2	657	9	N	597	590	1			267
02	11788	X	9117	-0-	-2671	-0-	8565	2	552	9	N	502	580	1			189
03	11563	X	7853	-0-	-3710	-0-	7512	2	341	9	N	310	377	1			122
04	11190	X	10825	-0-	-365	-0-	10108	2	717	9	N	652	580	1			194
05	10881	X	8751	-0-	-2130	-0-	8231	2	520	9	N	473	390	1			277
06	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT					277

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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	8649	X	7667	-0-	-982	-0-	7665	2	2	9	N	2					120
02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7865	2	1	9	N	1					121
03	8680	X	7942	-0-	-738	-0-	7942	2			N	-0-					121
04	8400	X	6621	-0-	-1779	-0-	6620	2	1	9	N	1					122
05	8711	X	6410	-0-	-2301	-0-	6410	2			N	-0-					122
06	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					122

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	13392	X	11939	-0-	-1453	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	11871	-0-	-449	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	12635	-0-	-1005	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12096	-0-	-1104	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12390	-0-	-754	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4188	-0-	-431	-0-	4098	2	90	9	N	82	197	1			83
02	3976	X	3485	-0-	-491	-0-	3411	2	74	9	N	67					150
03	4402	X	3835	-0-	-567	-0-	3756	2	79	9	N	72	186	1			36
04	4050	X	2398	-0-	-1652	-0-	2348	2	50	9	N	45					81
*05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4479	2	89	9	N	81					162
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					162

LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632

01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	372	1	1859	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	1938	-0-	-666	-0-	360	1	1578	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	962	-0-	-1921	-0-	399	1	563	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	360	-0-	-2430	-0-	360	1			N	-0-					-0-
05	2232	X	372	-0-	-1860	-0-	372	1			N	-0-					-0-
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672

01	10478	X	6928	-0-	-3550	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
02	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9373	-0-	-330	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5855	-0-	-1495	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	7064	-0-	-2732	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880

01	620	N	71	-0-	-549	-0-	71	2			N	-0-	78	1			-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370

01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	372	1	2950	2	N	-0-					-0-
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	360	1	2700	2	N	-0-					-0-
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	399	1	3029	2	N	-0-					-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	360	1	3248	2	N	-0-					-0-
*05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	372	1	3383	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939

01	4557	X	3760	-0-	-797	-0-	372	1	3388	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	2767	-0-	-1349	-0-	360	1	2407	2	N	-0-					-0-
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	399	1	3777	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3832	-0-	-188	-0-	360	1	3472	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	2579	-0-	-1172	-0-	372	1	2207	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734

01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4915	-0-	-405	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	4988	-0-	-1584	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5207	-0-	-1153	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5361	-0-	-560	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	360	1	2747	2	N	3					202
							3	9									
02	2660	X	2407	-0-	-253	-0-	348	1	2041	2	N	16	188	1			30
							18	9									
03	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	385	1	2419	2	N	24					54
							26	9									
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	348	1	2659	2	N	25					79
							28	9									
*05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	360	1	3004	2	N	27					106
							30	9									
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					106

FEHMER UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034

01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1042	2	23	9	N	21					95
02	2800	N	3021	-0-	221	221	2949	2	72	9	N	65					160
03	2680	N	2459	-0-	-221	-0-	2425	2	34	9	N	31					191
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2402	2	36	9	N	33	178	1			46
05	2573	X	1837	-0-	-736	-0-	1812	2	25	9	N	23					69
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					69

VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061

01	15965	X	14128	-0-	-1837	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
02	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	14575	-0-	-429	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	10503	-0-	-4017	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
*05	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	16242	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT					-0-

BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801

01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	660	N	377	-0-	-283	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018

01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	555	1	2973	2	N	141	189	1			100
							155	9									
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	501	1	2202	2	N	108					208
							119	9									
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	555	1	3782	2	N	156	189	1			175
							172	9									
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	537	1	3113	2	N	129	179	1			125
							142	9									
*05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	555	1	2170	2	N	110	192	1			43
							121	9									
06	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					43

BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578

01	11594	X	11048	-0-	-546	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10063	-0-	-381	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10857	-0-	-706	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10739	-0-	-451	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	10889	-0-	-240	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260

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

MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	18340	-0-	-2120	-0-	18340	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	14788	-0-	-3692	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	18129	-0-	-812	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	17503	-0-	-257	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	18130	-0-	-222	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	NO RPT	-0-	-17760	-0-					N	NO RPT					-0-

HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3625	-0-	-343	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3076	-0-	-508	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3510	-0-	-334	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3421	-0-	-299	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7552	-0-	-1810	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7054	-0-	-1402	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
03	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8105	-0-	-565	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8003	-0-	-956	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1969	-0-	-511	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1563	-0-	-593	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1926	-0-	-461	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1561	-0-	-749	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1890	-0-	-94	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-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	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2059	2	80	9	N	73	195	1			80
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1855	2	67	9	N	61					141
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1978	2	68	9	N	62					203
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1601	2	59	9	N	54	187	1			70
*05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2634	2	74	9	N	67					137
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					137

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	805	2	32	9	N	29					210
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	752	2	24	9	N	22					232
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	646	2	18	9	N	16	193	1			55
04	810	N	397	-0-	-413	-0-	387	2	10	9	N	9					64
*05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1229	2	7	9	N	6					70
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					70

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	5425	X	4772	-0-	-653	-0-	207	1	4565	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4135	-0-	-709	-0-	200	1	3935	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	3714	-0-	-1649	-0-	221	1	3493	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4194	-0-	-756	-0-	200	1	3994	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4688	-0-	-241	-0-	207	1	4481	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-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	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	504	N	151	-0-	-353	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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	6107	X	4763	-0-	-1344	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4498	-0-	-1214	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6183	-0-	-141	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
04	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5584	-0-	-554	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-0-

VIKING WELL #: 1 RRCID -> 173242 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 14825 PERF.14690 - 19234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3844	-0-	-636	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4731	-0-	-229	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3026	-0-	-1686	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-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	3317	X	2928	-0-	-389	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2734	-0-	-206	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3016	-0-	-84	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	980	N	880	-0-	-100	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	372	1	16597	2	N	-0-					-0-
02	15316	X	15126	-0-	-190	-0-	360	1	14766	2	N	-0-					-0-
03	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	399	1	16612	2	N	-0-					-0-
04	16470	X	15961	-0-	-509	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	14647	-0-	-2372	-0-	360	1	14287	2	N	-0-					-0-
06	16470	X	NO RPT	-0-	-16470	-0-					N	NO RPT					-0-

RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					210
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2			N	-0-					210
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					210
04	450	N	185	-0-	-265	-0-	185	2			N	-0-					210
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	N	2					212
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					212

NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2427	-0-	-149	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2611	-0-	-210	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2497	-0-	-173	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2514	-0-	-245	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
03	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
*05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
06	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	925	-0-	-2485	-0-	360	1	314	2	N	228	196	1			122
							251	9									
02	2156	X	835	-0-	-1321	-0-	348	1	245	2	N	220	195	1			147
							242	9									
03	2046	X	911	-0-	-1135	-0-	385	1	293	2	N	212	184	1			175
							233	9									
04	1560	X	776	-0-	-784	-0-	348	1	261	2	N	152	181	1			146
							167	9									
05	1209	X	581	-0-	-628	-0-	360	1	221	9	N	201	188	1			159
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					159

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12792	-0-	-600	-0-	865	1	11926	2	N	1					124
							1	9									
02	12096	X	11534	-0-	-562	-0-	837	1	10697	2	N	-0-					124
03	12958	X	10869	-0-	-2089	-0-	927	1	9939	2	N	3					127
							3	9									
04	12540	X	9010	-0-	-3530	-0-	530	1	8479	2	N	1					128
							1	9									
05	12958	X	12490	-0-	-468	-0-	837	1	11647	2	N	5					133
							6	9									
06	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					133

SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066

01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	780	N	598	-0-	-182	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448

01	6045	X	3740	-0-	-2305	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	2995	-0-	-2633	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	3428	-0-	-2803	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	3359	-0-	-2671	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3711	-0-	-536	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062

01	248	N	239	-0-	-9	-0-	224	2	15	9	N	14					95
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	159	2	12	9	N	11					106
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	202	2	14	9	N	13					119
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	137	2	7	9	N	6					125
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	311	2	20	9	N	18					143
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					143

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081

01	25172	X	24987	-0-	-185	-0-	372	1	24615	2	N	-0-					-0-
02	22736	X	21800	-0-	-936	-0-	360	1	21440	2	N	-0-					-0-
03	24924	X	23871	-0-	-1053	-0-	399	1	23472	2	N	-0-					-0-
04	24420	X	22549	-0-	-1871	-0-	360	1	22189	2	N	-0-					-0-
05	25234	X	24139	-0-	-1095	-0-	372	1	23767	2	N	-0-					-0-
06	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070

01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2686	2	141	9	N	128	185	1			151
02	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2386	2	113	9	N	103					254
03	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2075	2	69	9	N	63	186	1			131
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1861	2	92	9	N	84					215
*05	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	2947	2	127	9	N	115	193	1			137
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					137

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4107	2	39	9	N	35					127
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3805	2	35	9	N	32					159
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4019	2	43	9	N	39					198
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4249	2	67	9	N	61	178	1			81
05	2356	X	1424	-0-	-932	-0-	1417	2	7	9	N	6	62	1			25
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					25

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	13355	-0-	-2951	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	12006	-0-	-1098	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13299	-0-	-1209	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	12664	-0-	-1376	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	12546	-0-	-1435	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1979	-0-	-904	-0-	1924	2	55	9	N	50					223
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4134	2	24	9	N	22					245
03	2883	X	2005	-0-	-878	-0-	1965	2	40	9	N	36	191	1			90
04	1920	N	1351	-0-	-569	-0-	1332	2	19	9	N	17					107
*05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4348	2	43	9	N	39					146
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					146

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3578	-0-	-762	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3675	-0-	-789	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3777	-0-	-543	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3883	-0-	-922	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4746	-0-	-586	-0-	372	1	4374	2	N	-0-					-0-
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	360	1	4436	2	N	-0-					-0-
03	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	399	1	5035	2	N	-0-					-0-
04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	360	1	4775	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5264	-0-	-37	-0-	372	1	4892	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	134	-0-	-672	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	224	N	32	-0-	-192	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1498	2	30	9	N	27	196	1			30
02	1484	N	1250	-0-	-234	-0-	1229	2	21	9	N	19					49
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1569	2	25	9	N	23					72
04	1470	N	958	-0-	-512	-0-	940	2	18	9	N	16					88
*05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2148	2	34	9	N	31					119
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					119

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	1519	N	959	-0-	-560	-0-	955	2	4	9	N	4					114
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1751	2	30	9	N	27					141
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1334	2	22	9	N	20					161
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1346	2	21	9	N	19					180
05	1984	N	1351	-0-	-633	-0-	1332	2	19	9	N	17					197
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					197

HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580

01	434	N	147	-0-	-287	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700

01	2635	X	1362	-0-	-1273	-0-	372	1	990	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	2168	-0-	-212	-0-	360	1	1808	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	2121	-0-	-80	-0-	399	1	1722	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2342	-0-	-268	-0-	360	1	1982	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2220	-0-	-477	-0-	372	1	1848	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848

01	21669	X	20089	-0-	-1580	-0-	20089	2			N	-0-					-0-
02	18732	X	17945	-0-	-787	-0-	17945	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	19593	-0-	-1115	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	18470	-0-	-3010	-0-	18470	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	18759	-0-	-3437	-0-	18759	2			N	-0-					-0-
06	19440	X	NO RPT	-0-	-19440	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	30	-0-	-962	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	877	2	50	9	N	45	197	1			51
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	N	5					56
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	654	2	29	9	N	26					82
04	900	N	28	-0-	-872	-0-	24	2	4	9	N	4					86
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1187	2	32	9	N	29					115
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					115

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

DOC UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 179780 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11236 - 14115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3616	2	151	9	N	137	196	1			149
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3898	2	166	9	N	151	195	1			105
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	4924	2	237	9	N	215	191	1			129
04	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6046	2	241	9	N	219	194	1			154
*05	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	5926	2	205	9	N	186	194	1			146
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					146

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, L. Z. WELL #: 1 RRCID -> 184085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17575 PERF.12335 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	120	1			35
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	205	2	65	9	N	59					94
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					94

SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3435	-0-	-471	-0-	3227	2	208	9	N	189	191	1			136
02	3584	X	2848	-0-	-736	-0-	2687	2	161	9	N	146	195	1			87
03	3968	X	3159	-0-	-809	-0-	2949	2	210	9	N	191	195	1			83
04	3840	X	2450	-0-	-1390	-0-	2314	2	136	9	N	124					207
05	3441	X	2532	-0-	-909	-0-	2404	2	128	9	N	116	190	1			133
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					133

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1713	-0-	-984	-0-	1592	2	121	9	N	110					200
02	2436	X	2243	-0-	-193	-0-	2014	2	229	9	N	208	195	1			213
03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2050	2	237	9	N	215	360	1			68
04	2190	X	1848	-0-	-342	-0-	1745	2	103	9	N	94					162
05	2480	X	2413	-0-	-67	-0-	2160	2	253	9	N	230	193	1			199
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					199

COLORADO BEND UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 186607 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 13757 PERF.10620 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1335	2	122	9	N	111	196	1			189
02	1400	N	1295	-0-	-105	-0-	1194	2	101	9	N	92	196	1			85
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1176	2	83	9	N	75					160
04	1410	N	935	-0-	-475	-0-	860	2	75	9	N	68					228
*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1635	2	84	9	N	76	193	1			111
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					111

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
02	15558	X	15558	-0-	-0-	-0-	15558	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	17015	-0-	-1461	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	16159	-0-	-1721	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	17025	-0-	-552	-0-	17025	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	NO RPT	-0-	-16680	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4227	-0-	-144	-0-	3957	2	270	9	N	245	378	1			118
02	3892	X	3857	-0-	-35	-0-	3624	2	233	9	N	212	195	1			135
03	4309	X	3824	-0-	-485	-0-	3600	2	224	9	N	204	189	1			150
04	4170	X	2715	-0-	-1455	-0-	2532	2	183	9	N	166	185	1			131
05	4278	X	4087	-0-	-191	-0-	3903	2	184	9	N	167	187	1			111
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					111

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4969	-0-	-22	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4095	-0-	-413	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4373	-0-	-618	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3372	-0-	-1488	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	2516	-0-	-2506	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1					67
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					67
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					67
04	510	N	311	-0-	-199	-0-	310	2	1	9	N	1					68
05	589	N	19	-0-	-570	-0-	19	2			N	-0-					68
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					68

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1276	-0-	-2506	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	965	-0-	-2451	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	1083	-0-	-2699	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	1209	-0-	-1971	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1053	-0-	-776	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5581	2	141	9	N	128	196	1			158
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4626	2	124	9	N	113	195	1			76
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4499	2	100	9	N	91					167
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2924	2	58	9	N	53	180	1			40
*05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4852	2	62	9	N	56					96
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					96

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	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5194	-0-	-182	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	5782	-0-	-3673	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	4610	-0-	-4540	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	4594	-0-	-2257	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24087	X	22620	-0-	-1467	-0-	22620	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	20161	-0-	-1231	-0-	20161	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	23005	-0-	-462	-0-	23005	2			N	-0-					-0-
04	22650	X	21638	-0-	-1012	-0-	21638	2			N	-0-					-0-
05	23157	X	22623	-0-	-534	-0-	22623	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	NO RPT	-0-	-22260	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HEIDEMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 196717 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5690	-0-	-448	-0-	372	1	5318	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	2818	-0-	-3566	-0-	360	1	2458	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	3984	-0-	-3735	-0-	399	1	3585	2	N	-0-					-0-
04	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	360	1	7484	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	3862	-0-	-2524	-0-	372	1	3490	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-

DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6404	-0-	-540	-0-	6046	2	358	9	N	325	391	1			125
02	6272	X	5757	-0-	-515	-0-	5431	2	326	9	N	296	195	1			226
03	6727	X	6070	-0-	-657	-0-	5692	2	378	9	N	344	381	1			189
04	6420	X	6327	-0-	-93	-0-	5975	2	352	9	N	320	389	1			120
05	6572	X	6269	-0-	-303	-0-	5938	2	331	9	N	301	194	1			227
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					227

JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	7231	-0-	-3774	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
03	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
04	20861	X	20861	-0-	-0-	-0-	20861	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10687	-0-	-473	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1612	2	31	9	N	28					144
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1418	2	22	9	N	20					164
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1534	2	30	9	N	27					191
04	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1483	2	24	9	N	22	177	1			36
05	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1505	2	23	9	N	21					57
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					57

TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	13514	-0-	-262	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
03	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
04	22464	X	22464	-0-	-0-	-0-	360	1	22104	2	N	-0-					-0-
*05	55701	X	55701	-0-	-0-	-0-	372	1	55329	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT					-0-

CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	22214	-0-	-695	-0-	22214	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	17909	-0-	-2783	-0-	17909	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	18059	-0-	-4633	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	18214	-0-	-3296	-0-	18214	2			N	-0-					-0-
05	22227	X	19758	-0-	-2469	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	NO RPT	-0-	-21510	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 198258 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11675 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	341	N	127	-0-	-214	-0-	127	2			N	-0-					134
*08	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					134
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					134
*10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					134
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					134
*12	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					134
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					134
*02	196	N	119	-0-	-77	-0-	119	2			N	-0-					134
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					134
*04	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-					134
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-	134	1			-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720

01	4247	X	3978	-0-	-269	-0-	3953	2	25	9	N	23					116
02	3836	X	3571	-0-	-265	-0-	3550	2	21	9	N	19					135
03	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	4020	2	26	9	N	24					159
04	4050	X	3864	-0-	-186	-0-	3844	2	20	9	N	18					177
05	4185	X	4105	-0-	-80	-0-	4084	2	21	9	N	19					196
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					196

CULVER-OL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199311 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12065 - 18643

*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	458	2	4	9	N	4					132
*11	240	N	23	-0-	-217	-0-	23	2			N	-0-					132
*12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					132
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					132
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					132
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					132
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					132
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	132	1			-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444

01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1422	2	80	9	N	73	196	1			82
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1339	2	69	9	N	63					145
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1506	2	75	9	N	68					213
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1451	2	75	9	N	68	187	1			94
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1532	2	68	9	N	62					156
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					156

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221

01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1013	2	44	9	N	40	181	1			65
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	947	2	39	9	N	35					100
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	949	2	59	9	N	54					154
04	1020	N	707	-0-	-313	-0-	670	2	37	9	N	34					188
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1084	2	56	9	N	51	185	1			54
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					54

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415

01	1953	N	1342	-0-	-611	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1159	-0-	-353	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	891	-0-	-380	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 2RE RRCID -> 201420 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 14476 PERF.10850 - 16700

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

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1452	2	42	9	N	38					174
02	1484	N	1315	-0-	-169	-0-	1284	2	31	9	N	28					202
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1409	2	34	9	N	31					233
04	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1380	2	30	9	N	27	178	1			82
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1509	2	37	9	N	34					116
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					116

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8072	-0-	-980	-0-	372	1	7700	2	N	-0-					-0-
02	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	360	1	7897	2	N	-0-					-0-
03	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	399	1	8315	2	N	-0-					-0-
04	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	360	1	7885	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8436	-0-	-709	-0-	372	1	8064	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5998	-0-	-602	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5803	-0-	-1017	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-0-

DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	935	-0-	-1049	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	891	-0-	-901	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	930	X	475	-0-	-455	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
*05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1635	-0-	-73	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	764	-0-	-1126	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	5523	-0-	-3219	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
02	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
03	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
04	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8409	-0-	-767	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	29	-0-	-95	-0-	28	2	1	9	N	1					178
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	46	2	1	9	N	1					179
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	N	2					181
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					181
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	63	2	6	9	N	5					186
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					186

KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	636	2	11	9	N	10					55
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	537	2	10	9	N	9					64
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	600	2	13	9	N	12					76
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	583	2	11	9	N	10					86
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	529	2	11	9	N	10					96
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					96

ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2542	X	2332	-0-	-210	-0-	320	1	2011	2	N	1					124
							1	9									
*11	2430	X	1645	-0-	-785	-0-	320	1	1318	2	N	6					130
							7	9									
*12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	331	1	2209	2	N	10					140
							11	9									
*01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	331	1	1987	2	N	9					149
							10	9									
*02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	320	1	1610	2	N	7					156
							8	9									
*03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	354	1	1779	2	N	8					164
							9	9									
*04	2250	N	2103	-0-	-147	-0-	320	1	1774	2	N	8					172
							9	9									
*05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	331	1	1941	2	N	9					181
							10	9									
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					181

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7873	-0-	-962	-0-	372	1	7501	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	7224	-0-	-560	-0-	360	1	6864	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7839	-0-	-779	-0-	399	1	7440	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7480	-0-	-680	-0-	360	1	7120	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7806	-0-	-533	-0-	372	1	7434	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					-0-

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2665	-0-	-1582	-0-	227	1	2342	2	N	87	197	1			102
							96	9									
02	3836	X	3307	-0-	-529	-0-	220	1	2970	2	N	106					208
							117	9									
03	4216	X	3358	-0-	-858	-0-	244	1	3001	2	N	103	190	1			121
							113	9									
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	220	1	4077	2	N	121	185	1			57
							133	9									
*05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	227	1	4612	2	N	119					176
							131	9									
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					176

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	5487	X	5402	-0-	-85	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4642	-0-	-314	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4409	-0-	-1078	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4388	-0-	-922	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	3335	-0-	-2059	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3789	-0-	-954	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3935	-0-	-349	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4217	-0-	-340	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4174	-0-	-26	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3892	-0-	-479	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	9667	-0-	-1524	-0-	372	1	9293	2	N	2					166
							2	9									
02	10108	X	7613	-0-	-2495	-0-	360	1	7252	2	N	1					167
							1	9									
03	10478	X	2104	-0-	-8374	-0-	399	1	1702	2	N	3					170
							3	9									
04	9570	X	471	-0-	-9099	-0-	360	1	105	2	N	5					175
							6	9									
*05	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	372	1	18412	2	N	5					180
							6	9									
06	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					180

ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	438	-0-	-3762	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	3849	-0-	-3771	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	3758	-0-	-4116	-0-	372	1	3386	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	365	2	7	9	N	6					133
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	295	2	8	9	N	7					140
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	274	2	10	9	N	9					149
04	360	N	252	-0-	-108	-0-	240	2	12	9	N	11					160
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	308	2	8	9	N	7					167
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					167

COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374

01	9486	X	8514	-0-	-972	-0-	372	1	8142	2	N	-0-					-0-
02	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	360	1	8343	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	8951	-0-	-194	-0-	399	1	8552	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8550	-0-	-390	-0-	360	1	8190	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	8752	-0-	-889	-0-	372	1	8380	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100

01	5580	X	4892	-0-	-688	-0-	207	1	4674	2	N	10					71
							11	9									
02	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	200	1	16319	2	N	21					92
							23	9									
03	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	221	1	12259	2	N	2					94
							2	9									
04	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	200	1	9025	2	N	3					97
							3	9									
*05	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	207	1	9048	2	N	3					100
							3	9									
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					100

RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505

01	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
02	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
03	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6465	-0-	-1378	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					-0-

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707

01	2387	N	1747	-0-	-640	-0-	372	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1395	-0-	-397	-0-	360	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	399	1	1102	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1434	-0-	-246	-0-	360	1	1074	2	N	-0-					-0-
*05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	372	1	1552	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701

01	9331	X	7210	-0-	-2121	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7296	-0-	-1132	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7833	-0-	-1498	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	5431	-0-	-2129	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	4433	-0-	-3658	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	1584	2	52	9	N	47	197	1			60
02	1540	N	1481	-0-	-59	-0-	1441	2	40	9	N	36					96
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1572	2	53	9	N	48					144
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1552	2	48	9	N	44					188
05	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	1386	2	37	9	N	34	186	1			36
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					36

SEE-YEGUA UNIT A WELL #: 1RE RRCID -> 212929 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10631 - 14850

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378

01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2319	2	73	9	N	66					119
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2802	2	157	9	N	143	195	1			67
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3078	2	171	9	N	155	186	1			36
04	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1426	2	61	9	N	55					91
*05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3581	2	164	9	N	149	189	1			51
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					51

CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933

01	10230	X	8166	-0-	-2064	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
02	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
03	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9789	-0-	-1461	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	11450	-0-	-1601	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818

01	1829	X	1757	-0-	-72	-0-	1736	2	21	9	N	19					88
02	2660	X	1433	-0-	-1227	-0-	1425	2	8	9	N	7					95
03	2945	X	1727	-0-	-1218	-0-	1723	2	4	9	N	4					99
04	2850	X	1736	-0-	-1114	-0-	1723	2	13	9	N	12					111
05	2201	X	1839	-0-	-362	-0-	1820	2	19	9	N	17					128
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					128

WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501

01	18073	X	17401	-0-	-672	-0-	17401	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	15023	-0-	-1301	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	16661	-0-	-1133	-0-	16661	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	15783	-0-	-1287	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	16693	-0-	-698	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	NO RPT	-0-	-16830	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1690	-0-	-387	-0-	372	1	1318	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1698	-0-	-178	-0-	360	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	399	1	1310	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	360	1	1227	2	N	-0-					-0-
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	372	1	1636	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	372	1	3343	2	N	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	360	1	2986	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1311	-0-	-1014	-0-	399	1	912	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	388	-0-	-1862	-0-	360	1	28	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	1094	-0-	-1231	-0-	372	1	722	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3335	-0-	-44	-0-	377	1	2958	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2839	-0-	-213	-0-	365	1	2474	2	N	-0-					-0-
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	404	1	3328	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3021	-0-	-459	-0-	365	1	2656	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3065	-0-	-531	-0-	377	1	2688	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024

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

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	5084	X	2661	-0-	-2423	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	2358	-0-	-2234	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3141	-0-	-517	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
*05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	360	1	1143	2	N	22	192	1			38
							24	9									
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	348	1	1395	2	N	16					54
							18	9									
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	385	1	1787	2	N	17					71
							19	9									
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	348	1	1930	2	N	19					90
							21	9									
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	360	1	1282	2	N	6					96
							7	9									
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					96

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	164	-0-	-115	-0-	163	2	1	9	N	1					206
02	252	N	86	-0-	-166	-0-	86	2			N	-0-					206
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3	9	N	3	178	1			31
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					31
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	223	2	2	9	N	2					33
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					33

INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614

01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4120	2	101	9	N	92					142
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3835	2	85	9	N	77					219
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4459	2	97	9	N	88	197	1			110
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4873	2	99	9	N	90					200
*05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	4969	2	92	9	N	84	194	1			90
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					90

HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337

01	33595	X	33595	-0-	-0-	-0-	33595	2			N	-0-					-0-
02	30466	X	30466	-0-	-0-	-0-	30466	2			N	-0-					-0-
03	32868	X	32868	-0-	-0-	-0-	32868	2			N	-0-					-0-
04	32520	X	28904	-0-	-3616	-0-	28904	2			N	-0-					-0-
05	33728	X	28991	-0-	-4737	-0-	28991	2			N	-0-					-0-
06	32640	X	NO RPT	-0-	-32640	-0-					N	NO RPT					-0-

KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351

01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1796	2	145	9	N	132	191	1			53
02	1736	X	1572	-0-	-164	-0-	1434	2	138	9	N	125					178
03	1922	X	1816	-0-	-106	-0-	1658	2	158	9	N	144	175	1			147
04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	1963	2	84	9	N	76	183	1			40
*05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2330	2	229	9	N	208	193	1			55
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					55

STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946

*07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					67
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					67
*09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					67
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					67
*11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					67
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					67
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					67
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					67
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					67
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					67
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					67

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	372	1	2266	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2227	-0-	-125	-0-	360	1	1867	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2229	-0-	-313	-0-	399	1	1830	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2406	-0-	-174	-0-	360	1	2046	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2480	-0-	-186	-0-	372	1	2108	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4320	-0-	-144	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4017	-0-	-155	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4182	-0-	-437	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3908	-0-	-562	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3781	-0-	-652	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	3308	-0-	-17183	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
02	30206	X	30206	-0-	-0-	-0-	360	1	29846	2	N	-0-					-0-
03	25248	X	25248	-0-	-0-	-0-	399	1	24849	2	N	-0-					-0-
04	20058	X	20058	-0-	-0-	-0-	360	1	19698	2	N	-0-					-0-
05	29636	X	19127	-0-	-10509	-0-	372	1	18755	2	N	-0-					-0-
06	28680	X	NO RPT	-0-	-28680	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	5181	-0-	-4088	-0-	555	1	4593	2	N	30	191	1			40
							33	9									
02	8092	X	4544	-0-	-3548	-0-	537	1	3976	2	N	28					68
							31	9									
03	5611	X	5088	-0-	-523	-0-	555	1	4499	2	N	31					99
							34	9									
04	5430	X	3021	-0-	-2409	-0-	537	1	2463	2	N	19					118
							21	9									
*05	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	555	1	11409	2	N	39					157
							43	9									
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					157

JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	1842	-0-	-2591	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4428	-0-	-500	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	3799	-0-	-1657	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4046	-0-	-1234	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4638	-0-	-260	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4389	-0-	-847	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	3802	-0-	-1840	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	4021	-0-	-2849	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	3630	-0-	-3469	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					25
02	812	N	610	-0-	-202	-0-	610	2			N	-0-					25
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					25
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	905	2	68	9	N	62					87
*05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	N	1					88
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					88

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	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
03	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1279	-0-	-1301	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1158	-0-	-1508	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28152	X	28152	-0-	-0-	-0-	25849	2	2303	9	N	2094	2140	1			107
02	25269	X	25269	-0-	-0-	-0-	23464	2	1805	9	N	1641	1558	1			190
03	34534	X	21632	-0-	-12902	-0-	19950	2	1682	9	N	1529	1524	1			195
04	28890	X	14847	-0-	-14043	-0-	13652	2	1195	9	N	1086	957	1			324
05	29853	X	23198	-0-	-6655	-0-	21311	2	1887	9	N	1715	1732	1			307
06	27240	X	NO RPT	-0-	-27240	-0-					N	NO RPT					307

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

BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64139	X	45537	-0-	-18602	-0-	44690	2	847	9	N	770	778	1			242
02	52472	X	39334	-0-	-13138	-0-	501	1	38139	2	N	631	780	1			93
							694	9									
03	47492	X	38770	-0-	-8722	-0-	555	1	37493	2	N	656	580	1			169
							722	9									
04	48930	X	33814	-0-	-15116	-0-	537	1	32618	2	N	599	564	1			204
							659	9									
05	50561	X	37150	-0-	-13411	-0-	555	1	35882	2	N	648	582	1			270
							713	9									
06	44070	X	NO RPT	-0-	-44070	-0-					N	NO RPT					270

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30039 X	29663	-0-	-376	-0-	865	1	28286	2	N	465	385	1			208
						512	9									
02	27132 X	22263	-0-	-4869	-0-	837	1	20979	2	N	406	389	1			225
						447	9									
03	40145 X	22800	-0-	-17345	-0-	927	1	21444	2	N	390	570	1			45
						429	9									
04	34170 X	24876	-0-	-9294	-0-	837	1	23804	2	N	214	192	1			67
						235	9									
05	34720 X	25543	-0-	-9177	-0-	865	1	24026	2	N	593	584	1			76
						652	9									
06	28710 X	NO RPT	-0-	-28710	-0-					N	NO RPT					76

HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633

01	9796 X	6460	-0-	-3336	-0-	6407	2	53	9	N	48	196	1			37
02	7980 X	5588	-0-	-2392	-0-	5545	2	43	9	N	39					76
03	8184 X	5590	-0-	-2594	-0-	5543	2	47	9	N	43					119
04	7320 X	5353	-0-	-1967	-0-	5314	2	39	9	N	35					154
05	7006 X	4973	-0-	-2033	-0-	4938	2	35	9	N	32	101	1			85
06	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					85

SCHAWE-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313

01	7006 X	2689	-0-	-4317	-0-	372	1	2256	2	N	55					150
						61	9									
02	10164 X	3079	-0-	-7085	-0-	360	1	2682	2	N	34					184
						37	9									
03	7626 X	5502	-0-	-2124	-0-	399	1	5042	2	N	55	189	1			50
						61	9									
04	7380 X	4086	-0-	-3294	-0-	360	1	3689	2	N	34					84
						37	9									
05	4588 X	3635	-0-	-953	-0-	372	1	3172	2	N	83	20	1			147
						91	9									
06	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					147

EVOLUTION OPERATING CO., INC. 256681
PHILIP DL WELL #: 1H RRCID -> 151747 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 16938 PERF.11885 - 16938

01	T. A.	-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	29	2	8			27

EXACTA WELL #: 1 RRCID -> 152854 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11037 - 14050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
EVOLUTION OPERATING CO., INC. //CONT.// 256681
WILLIAMS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 236004 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11512 - 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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	15	X	-0-	-0-	-15	-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-

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3613	2	88	9	N	80	179	2			72
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3089	2	72	9	N	65					137
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2891	2	33	9	N	30					167
04	3450	X	2159	-0-	-1291	-0-	2124	2	35	9	N	32					199
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4170	2	67	9	N	61	176	1			84
06	3450	X	3381	-0-	-69	-0-	3345	2	36	9	N	33					117

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	2945	X	1835	-0-	-1110	-0-	1835	2			N	-0-					77
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					77
03	2945	X	2638	-0-	-307	-0-	2638	2			N	-0-					77
04	2850	X	2210	-0-	-640	-0-	2210	2			N	-0-					77
05	2945	X	1821	-0-	-1124	-0-	1819	2	2	9	N	2					79
*06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2952	2	1	9	N	1					80

RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	659	2	36	9	N	33					152
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	329	2	17	9	N	15					167
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					167
04	660	N	165	-0-	-495	-0-	157	2	8	9	N	7					174
05	372	N	191	-0-	-181	-0-	190	2	1	9	N	1					175
06	300	N	139	-0-	-161	-0-	133	2	6	9	N	5					180

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	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1092	2			N	-0-					42
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					42
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					42
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					42
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1138	2	3	9	N	3					45
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					45

PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					1
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					1
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					1
04	1530	N	1148	-0-	-382	-0-	1148	2			N	-0-					1
05	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	1001	2			N	-0-					1
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
F.I.G. ENERGY, LLC //CONT.// 257281
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	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					31
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					31
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					31
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					31
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					31

WENDLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 220428 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 7976 - 12668

01	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-					28
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					28
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					28
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					28
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					28
06	510	N	269	-0-	-241	-0-	269	2			N	-0-					28

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-	48	1			33
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	2	1	10	2	N	-0-					33
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					33
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					33
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					33
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					33

GARRISON LTD. 295861
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					252
02	560	N	350	-0-	-210	-0-	344	3	6	9	N	5					257
03	434	N	140	-0-	-294	-0-	140	3			N	-0-	183	1			74
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	N	4					78
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	300	3	7	9	N	6					84
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	3	6	9	N	5					89

MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189

01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1789	3	73	9	N	66					275
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1864	3	18	9	N	16					291
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1966	3	68	9	N	62	180	1			173
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1835	3	2	9	N	2					175
05	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	1789	3	15	9	N	14					189
06	1980	N	1740	-0-	-240	-0-	1722	3	18	9	N	16					205

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 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 (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795

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

CANNADY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098186 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11109 - 10916

01	558 N	440	-0-	-118	-0-	433	2	7	9	N	6					231
02	504 N	477	-0-	-27	-0-	468	2	9	9	N	8	192	1			47
03	589 N	469	-0-	-120	-0-	456	2	13	9	N	12					59
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	555	2	14	9	N	13					72
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	501	2	19	9	N	17					89
06	450 N	418	-0-	-32	-0-	403	2	15	9	N	14					103

MONIQUE WELL #: 1 RRCID -> 104270 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12638 - 12406

01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					60
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					60
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					60
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					60
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					60
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					60

LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406

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

CAROLYN "A" WELL #: 1 RRCID -> 106559 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11511 - 11714

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

JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102

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

DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

MUEHLBRAD WELL #: 1 RRCID -> 117535 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12690 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					36
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					36
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					36
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					36
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					36

KATRIN WELL #: 1 RRCID -> 119940 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286

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

CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084

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

MAREK, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 143400 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8398 - 8471

01	1054	N	925	-0-	-129	-0-	41	1	831	2	N	48					192
							53	9									
02	840	N	830	-0-	-10	-0-	26	1	768	2	N	33	183	1			42
							36	9									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	36	1	888	2	N	18					60
							20	9									
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	844	2	N	35					95
							39	9									
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	36	1	898	2	N	29					124
							32	9									
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	860	2	N	25					149
							28	9									

FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234

01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					199
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					199
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	124	2	22	9	N	20					219
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					219
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					219
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	43	2	12	9	N	11					230

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927

01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					39
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					39
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					39
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					39
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					39
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

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

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678

01	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					54
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	62	2			N	-0-					54
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					54
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					54
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					54
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					54

LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801

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

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044

01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1474	2	61	9	N	55					206
02	1904 N	1472	-0-	-432	-0-	1431	2	41	9	N	37	187	1			56
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1603	2	50	9	N	45					101
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1524	2	54	9	N	49					150
05	1643 N	1617	-0-	-26	-0-	1564	2	53	9	N	48					198
06	1590 N	1526	-0-	-64	-0-	1471	2	55	9	N	50					248

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289

01	3410 X	3145	-0-	-265	-0-	3018	2	127	9	N	115					224
02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2836	2	112	9	N	102	194	1			132
03	3255 X	3127	-0-	-128	-0-	3021	2	106	9	N	96					228
04	3150 X	2957	-0-	-193	-0-	2854	2	103	9	N	94	193	1			129
05	3255 X	2968	-0-	-287	-0-	2867	2	101	9	N	92					221
06	3150 X	2761	-0-	-389	-0-	2666	2	95	9	N	86	188	1			119

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651

01	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3670	2	84	9	N	76	191	1			107
02	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3152	2	75	9	N	68					175
03	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4332	2	98	9	N	89					264
04	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4286	2	78	9	N	71	185	1			150
05	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4330	2	79	9	N	72					222
*06	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4220	2	72	9	N	65					287

LCRA/COA UNIT 2 WELL #: 2OL RRCID -> 154709 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 15730 PERF. 0 - 15731

01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	647	2	50	9	N	45	190	1			125
02	588 N	550	-0-	-38	-0-	525	2	25	9	N	23					148
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	758	2	35	9	N	32					180
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	887	2	40	9	N	36					216
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	633	2	30	9	N	27					243
06	780 N	613	-0-	-167	-0-	590	2	23	9	N	21					264

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

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	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1189	2	141	9	N	128	181	1			174
02	980	N	810	-0-	-170	-0-	743	2	67	9	N	61	178	1			57
03	1364	N	958	-0-	-406	-0-	853	2	105	9	N	95					152
04	1290	N	941	-0-	-349	-0-	852	2	89	9	N	81	181	1			52
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	723	2	107	9	N	97					149
06	930	N	838	-0-	-92	-0-	728	2	110	9	N	100	180	1			69

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 17033 PERF.11924 - 17033

01	379	X	379	-0-	-0-	-0-	368	2	11	9	N	10					157
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					157
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					157
04	360	N	10	-0-	-350	-0-	10	2			N	-0-					157
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					157
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					157

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 4OL RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753

01	3007	X	2695	-0-	-312	-0-	690	1	1922	2	N	75	181	1			117
							83	9									
02	2716	X	2098	-0-	-618	-0-	276	1	1744	2	N	71					188
							78	9									
03	3007	X	1920	-0-	-1087	-0-	391	1	1465	2	N	58					246
							64	9									
04	2910	X	2103	-0-	-807	-0-	529	1	1498	2	N	69	183	1			132
							76	9									
05	3007	X	1656	-0-	-1351	-0-	414	1	1203	2	N	35					167
							39	9									
*06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	161	1	3882	2	N	127					294
							140	9									

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954

01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2869	2	68	9	N	62					204
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1891	2	31	9	N	28					232
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1520	2	41	9	N	37	180	1			89
04	2730	N	2173	-0-	-557	-0-	2112	2	61	9	N	55					144
05	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	1954	2	46	9	N	42					186
06	1500	N	1025	-0-	-475	-0-	986	2	39	9	N	35					221

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101

01	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	7960	2	156	9	N	142	193	1			154
02	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6839	2	116	9	N	105	192	1			67
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4805	2	102	9	N	93					160
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2640	2	57	9	N	52					212
05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6473	2	119	9	N	108	191	1			129
*06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4730	2	91	9	N	83					212

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830

01	155	N	117	-0-	-38	-0-	103	2	14	9	N	13	180	1			32
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	152	2	11	9	N	10					42
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	111	2	6	9	N	5					47
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	152	2	17	9	N	15					62
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	187	2	11	9	N	10					72
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					72

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
LCRA/COA UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 160187 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 16413 PERF.12240 - 16413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012 - PLUGGED 03/08/12

STRANGE UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422

01	11253 X	8791	-0-	-2462	-0-	8268	2	523	9	N	475	474	1			201
02	9128 X	7828	-0-	-1300	-0-	7385	2	443	9	N	403	383	1			221
03	9889 X	9031	-0-	-858	-0-	8507	2	524	9	N	476	362	1			335
04	8820 X	8517	-0-	-303	-0-	8023	2	494	9	N	449	536	1			248
05	8990 X	8586	-0-	-404	-0-	8116	2	470	9	N	427	539	1			136
06	8730 X	8196	-0-	-534	-0-	7765	2	431	9	N	392	365	1			163

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750

01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	260	1	2350	2	N	80					174
						88	9									
02	2212 X	1749	-0-	-463	-0-	61	1	1648	2	N	36	180	1			30
						40	9									
03	2449 X	1330	-0-	-1119	-0-	1262	2	68	9	N	62					92
04	2370 X	710	-0-	-1660	-0-	701	2	9	9	N	8					100
05	2449 X	1215	-0-	-1234	-0-	1150	2	65	9	N	59					159
06	2370 X	832	-0-	-1538	-0-	793	2	39	9	N	35					194

MASSEY GRAVES WELL #: 3 RRCID -> 167310 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7832 - 8078

01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					89
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					89
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					89
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1					90
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					90
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					90

MASSEY GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 167311 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7832 - 8078

01	93 N	63	-0-	-30	-0-	10	1	44	2	N	8					8
						9	9									
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	10	1	28	2	N	2					10
						2	9									
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	68	2	N	-0-					10
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	2					12
						2	9									
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					12
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	N	3					15
						3	9									

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660

01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					75
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					75
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					75
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					75
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					75
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					75

ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

DANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7671 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 242511 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8321 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-

RENADA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263374 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10829 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	X	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					36
02	56	X	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					36
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					36
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					36
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	15	2	6	9	N	5					41
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					41

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					112
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					112
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					112
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					112
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					112
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					112

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. //CONT.// 307235
BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	145	2	1059	5	N	53					89
							58	9									
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	63	2	736	5	N	20					109
							22	9									
03	1426	N	680	-0-	-746	-0-	83	2	585	5	N	11					120
							12	9									
04	1230	N	485	-0-	-745	-0-	19	2	464	5	N	2					122
							2	9									
05	899	N	585	-0-	-314	-0-	90	2	494	5	N	1					123
							1	9									
06	660	N	484	-0-	-176	-0-	100	2	383	5	N	1	108	1			16
							1	9									

HEISEY VENTURES, INC. 373560
FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502

01	1116	N	41	-0-	-1075	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801

01	2604	N	2327	-0-	-277	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2450	-0-	-123	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1710	-0-	-540	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3232	-0-	132	132	3232	2			N	-0-					-0-
*06	2898	N	2766	-0-	-132	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
QUE PASA "A" WELL #: 1H RRCID -> 151732 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225

01	5022	X	4666	-0-	-356	-0-	155	1	4500	2	N	10					177
							11	9									
02	4312	X	3949	-0-	-363	-0-	2385	1	1564	3	N	-0-					177
03	4774	X	3724	-0-	-1050	-0-	3724	3			N	-0-					177
04	4560	X	2510	-0-	-2050	-0-	2504	3	6	9	N	5					182
05	4712	X	3952	-0-	-760	-0-	3940	3	12	9	N	11					193
06	4530	X	3743	-0-	-787	-0-	3743	3			N	-0-					193

QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909

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-

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	4526	X	4301	-0-	-225	-0-	155	1	4109	2	Y	34					172
							37	9									
02	4088	X	860	-0-	-3228	-0-	860	1			Y	-0-					172
03	5487	X	5152	-0-	-335	-0-	5149	3	3	9	Y	3					175
04	5310	X	1672	-0-	-3638	-0-	1672	3			Y	-0-					175
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			Y	-0-					175
06	4980	X	3705	-0-	-1275	-0-	3699	3	6	9	Y	5					180

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130

01	2976	X	2627	-0-	-349	-0-	2627	2			N	-0-					14
*02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-	1	7			13
03	2976	X	2740	-0-	-236	-0-	2740	3			N	-0-					13
04	2550	N	1768	-0-	-782	-0-	1768	3			N	-0-					13
05	3100	N	3423	-0-	323	323	3423	3			N	-0-					13
*06	3477	X	3154	-0-	-323	-0-	3154	3			N	-0-					13

MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360

01	3100	N	3212	-0-	112	116	155	1	3057	2	N	-0-					40
02	2800	N	2707	-0-	-93	23	2707	3			N	-0-					40
03	2585	N	2562	-0-	-23	-0-	2562	3			N	-0-					40
04	2490	X	1735	-0-	-755	-0-	1735	3			N	-0-					40
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					40
*06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					40

ROBINSON "B" WELL #: 2H RRCID -> 161900 COMPL. DATE 31/19/1997 TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654

01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			N	-0-					17
*02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					17
03	1054	N	731	-0-	-323	-0-	728	3	3	9	N	3					20
04	990	N	624	-0-	-366	-0-	624	3			N	-0-					20
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					20
*06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					20

QUE PASA "C" WELL #: 3H RRCID -> 163246 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327

01	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	363	-0-	-195	-0-	360	3	3	9	Y	3					3
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					3
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					3
06	360	N	120	-0-	-240	-0-	114	3	6	9	Y	5					8

QUE PASA "D" WELL #: 4H RRCID -> 164025 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820

01	744	X	744	-0-	-0-	-0-	80	1	664	2	N	-0-					108
02	616	X	410	-0-	-206	-0-	401	3	9	9	N	8					116
03	589	X	379	-0-	-210	-0-	379	3			N	-0-					116
04	720	X	187	-0-	-533	-0-	187	3			N	-0-					116
05	744	X	268	-0-	-476	-0-	268	3			N	-0-					116
06	720	X	208	-0-	-512	-0-	208	3			N	-0-					116

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

IMPETRO OPERATING LLC 423519

KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2706	2	35	9	N	32	185	1			78
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2429	2	42	9	N	38					116
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2070	2	30	9	N	27					143
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1569	2	22	9	N	20					163
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2594	2	35	9	N	32					195
*06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2560	2	31	9	N	28	1	8			222

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570

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

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135

THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985

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	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-

JILPETCO, INC. 432469

SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	360	N	159	-0-	-201	-0-	159	2			N	-0-					-0-

FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413

01	899	N	680	-0-	-219	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010

01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	2	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	2	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	2	N	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	23	1	348	2	N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	25	1	325	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LAMA ENERGY, L.L.C. 483894
ZIMMERHANZEL, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 174015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7559 PERF. 6670 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					48
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					48
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					48
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					48
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					48
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					48

LANDMARK EXPLORATION INC. 484645
CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	920	-0-	-72	-0-	830	2	90	9	N	82					212
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	N	3					215
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	N	4					219
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1011	2	13	9	N	12	174	1			57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

LEEXUS OIL LLC 495350
HAWN WELL #: 1 RRCID -> 083554 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8290 - 8389

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

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	207	1	5122	2	N	385	185	1			247
							424	9									
02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	158	1	4220	2	N	306	375	1	1	8	177
							337	9									
03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	72	1	1842	2	N	101	196	1			82
							111	9									
04	1950	X	424	-0-	-1526	-0-	11	1	286	2	N	115					197
							127	9									
05	2015	X	1546	-0-	-469	-0-	145	1	1123	2	N	253	293	1			157
							278	9									
06	1950	X	1005	-0-	-945	-0-	26	1	628	2	N	142	171	1	1	8	127
							195	5	156	9							

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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	60	1	1470	2	N	45	2	8			163
							50	9									
02	2492	N	1160	-0-	-1332	-0-	41	1	1094	2	N	23	4	8			182
							25	9									
03	2697	N	1860	-0-	-837	-0-	69	1	1755	2	N	33	4	8			211
							36	9									
04	1530	N	752	-0-	-778	-0-	28	1	698	2	N	24	165	1	2	8	68
							26	9									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	79	1	1926	2	N	18	4	8			82
							20	9									
06	1800	N	1519	-0-	-281	-0-	51	1	1211	2	N	234	187	1	1	8	128
							257	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2653	-0-	-168	-0-	97	1	2533	2	N	21	6	8			175
							23	9									
02	2436	X	2035	-0-	-401	-0-	67	1	1918	2	N	45	189	1	3	8	28
							50	9									
03	2201	X	452	-0-	-1749	-0-	16	1	422	2	N	13	1	8			40
							14	9									
04	2580	X	1415	-0-	-1165	-0-	49	1	1337	2	N	26	6	8			60
							29	9									
05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	112	1	2918	2	N	48	5	8			103
							53	9									
*06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	76	1	1975	2	N	26	1	8			128
							29	9									

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-

ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553

01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	137	1	1593	2	N	4	4	8			30
							4	9									
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	146	1	1829	2	N	6	6	8			30
							7	9									
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	140	1	1911	2	N	4	4	8			30
							4	9									
04	1680	N	1245	-0-	-435	-0-	92	1	1149	2	N	4	2	8			32
							4	9									
05	2201	N	606	-0-	-1595	-0-	42	1	556	2	N	7	2	8			37
							8	9									
06	1980	N	743	-0-	-1237	-0-	45	1	634	2	N	58	67	1	1	8	27
							64	9									

WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	104	1	44	2	N	2					95
							2	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	58	1	26	2	N	5					100
							6	9									
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	77	1	36	2	N	2					102
							2	9									
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	50	1	24	2	N	2					104
							2	9									
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	52	1	24	2	N	2					106
							2	9									
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	44	1	19	2	N	1					107
							1	9									

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 160844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458

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

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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					16
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					16
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					16
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	N	-0-					16
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-					16
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					16

STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	5	-0-	5	5	1	1	4	2	N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					3

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506

01	1364	N	898	-0-	-466	-0-	59	1	644	2	N	177	134	1			75
							195	9									
02	1148	N	175	-0-	-973	-0-	11	1	123	2	N	37					112
							41	9									
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	84					196
							92	9									
04	870	N	126	-0-	-744	-0-	8	1	89	2	N	26					222
							29	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	N	22					244
							24	9									
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	N	26	186	1	2	8	82
							29	9									

ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					106
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					106
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					106
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					106
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	N	-0-					106
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					106

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-

PASEUR WELL #: 1 RRCID -> 215102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9120 - 9132

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036

DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185

01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
*06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093

01	2108	N	1693	-0-	-415	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1494	-0-	-326	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1516	-0-	-134	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635

DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025

01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					178
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					178
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					178
04	900	N	197	-0-	-703	-0-	197	2			N	-0-					178
05	930	N	62	-0-	-868	-0-	62	2			N	-0-					178
06	900	N	106	-0-	-794	-0-	106	2			N	-0-					178

MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880

01	7409	X	4390	-0-	-3019	-0-	4204	2	186	9	N	169	187	1			214
02	6692	X	4092	-0-	-2600	-0-	3969	2	123	9	N	112	187	1			139
03	DLQ G-10		5498	-0-	5498	5498	5311	2	187	9	N	170	184	1			125
04	DLQ G-10		3557	-0-	3557	9055	3440	2	117	9	N	106	181	1			50
05	DLQ G-10		7385	-0-	7385	16440	7129	2	256	9	N	233	185	1			98
06	DLQ G-10		4679	-0-	4679	21119	4549	2	130	9	N	118					216

MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740

01	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2458	2	195	9	N	177	185	1	1	8	191
02	3640	X	1962	-0-	-1678	-0-	1917	2	45	9	N	41	180	1			52
03	DLQ G-10		1030	-0-	1030	1030	934	2	96	9	N	87					139
04	DLQ G-10		896	-0-	896	1926	812	2	84	9	N	76	1	8			214
05	DLQ G-10		2017	-0-	2017	3943	1908	2	109	9	N	99	183	1			130
06	DLQ G-10		2442	-0-	2442	6385	2344	2	98	9	N	89					219

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
WRIGHT, ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154520 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 15783 PERF.11880 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	207	-0-	-134	-0-	192	2	15	9	N	14					56
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	286	2	14	9	N	13	1	8			68
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	291	2	11	9	N	10					78
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	385	2	7	9	N	6					84
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	394	2	20	9	N	18					102
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	333	2	10	9	N	9					111

BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432

01	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1892	-0-	-12	-0-	1891	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2170	N	1787	-0-	-383	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
*06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

MILLICAN RE-ENTRY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 226176 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12260 - 12330

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					27
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					27
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	237	2	10	9	N	9					36
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	176	2	1	9	N	1					37
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	116	2	6	9	N	5					42
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	158	2	10	9	N	9					51

PROGENIES OPERATING LLC 681161
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076

01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	2998	2	77	9	N	70					197
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2897	2	69	9	N	63	182	1			78
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	2989	2	84	9	N	76	32	1			122
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2747	2	58	9	N	53					175
*05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3241	2	62	9	N	56	179	1			52
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					52

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					77
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					77

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 196462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508

01	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					86
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	2			N	-0-					86
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					86
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					86
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					86
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					86

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

R&R RESOURCES CORPORATION 687351

FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	680	2	87	9	N	79	174	1			48
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	610	2	40	9	N	36					84
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	914	2	47	9	N	43					127
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	928	2	63	9	N	57					184
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1089	2	42	9	N	38	174	1			48
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	832	2	55	9	N	50					98

RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988

01	1085	N	353	-0-	-732	-0-	313	2	40	9	N	36					88
02	672	N	208	-0-	-464	-0-	186	2	22	9	N	20					108
03	496	N	116	-0-	-380	-0-	116	2			N	-0-					108
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	2					110
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					110
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					110

R & S ENERGY, INC. 687485

O.D.C. WELL #: 6 RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491

01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58

REDSTONE OPERATING, INC. 697094

JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930

01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2272	2	3	9	N	3					73
02	2016	N	1971	-0-	-45	-0-	1969	2	2	9	N	2					75
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2067	2	2	9	N	2					77
04	2160	N	2018	-0-	-142	-0-	2016	2	2	9	N	2					79
05	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	2105	2	1	9	N	1					80
*06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					80

RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257

TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690

01	682	X	315	-0-	-367	-0-	282	2	33	9	N	30	189	1	1	8	42
02	616	X	329	-0-	-287	-0-	287	2	42	9	N	38					80
03	682	X	318	-0-	-364	-0-	277	2	41	9	N	37					117
04	420	X	298	-0-	-122	-0-	259	2	39	9	N	35					152
05	434	X	362	-0-	-72	-0-	300	2	62	9	N	56	1	8			207
06	360	X	297	-0-	-63	-0-	242	2	55	9	N	50	189	1			68

SANDEL OPERATING COMPANY 747534

GRAY, NELLIE WELL #: RRCID -> 108396 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11252 - 11462

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2008

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2274	2			N	-0-					54
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					54
03	2356	N	2075	-0-	-281	-0-	2075	2			N	-0-					54
04	2190	N	1538	-0-	-652	-0-	1538	2			N	-0-					54
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					54
*06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101640 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10968 - 11152

01	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-	116	1			37
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	3			N	-0-					37
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					37
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					37
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					37
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					37

COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054

01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	217	1	1965	3	N	72	174	1			41
							79	9									
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	196	1	1743	3	N	45					86
							50	9									
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	217	1	2347	3	N	68					154
							75	9									
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	210	1	2060	3	N	53					207
							58	9									
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	217	1	1977	3	N	51	183	1			75
							56	9									
*06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	210	1	1814	3	N	41					116
							45	9									

GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954

01	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
UVACEK WELL #: 1 RRCID -> 189840 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 9820 - 11623

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SHIELD PETROLEUM 777007
J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700

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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	656	2	216	9	N	196	179	1	4	8	190
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	660	2	114	9	N	104	178	1	2	8	114
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	547	2	197	9	N	179	176	1	5	8	112
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	558	2	75	9	N	68	5	8			175
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	612	2	85	9	N	77	175	1	4	8	73
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	663	2	118	9	N	107	1	8			179

SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
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-

RANCH WELL #: 1 RRCID -> 112571 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11823 - 11209

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
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

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	2604 N	1855	-0-	-749	-0-	1845	2	10	9	N	9					106
02	2352 N	2052	-0-	-300	-0-	2052	2			N	-0-					106
03	2170 N	1993	-0-	-177	-0-	1993	2			N	-0-					106
*04	1800 N	1199	-0-	-601	-0-	1158	2	41	9	N	37			1	8	142
05	3100 N	4312	-0-	1212	1212	4204	2	108	9	N	98	182	1			58
*06	3000 N	3510	-0-	510	1722	3421	2	89	9	N	81			1	8	138

GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290

01	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1339	2	8	9	N	7			1	8	43
02	1288 N	1119	-0-	-169	-0-	1105	2	14	9	N	13			1	8	55
03	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	1228	2	6	9	N	5			1	8	59
04	1290 N	702	-0-	-588	-0-	696	2	6	9	N	5					64
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1494	2	7	9	N	6					70
06	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	1130	2	10	9	N	9			1	8	78

MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640

01	6231 X	5908	-0-	-323	-0-	5887	2	21	9	N	19					44
02	5488 X	5256	-0-	-232	-0-	5242	2	14	9	N	13					57
03	5890 X	5071	-0-	-819	-0-	5052	2	19	9	N	17					74
04	5700 X	3479	-0-	-2221	-0-	3473	2	6	9	N	5					79
05	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	6965	2	28	9	N	25					104
*06	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5865	2	29	9	N	26					130

MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400

01	2139 N	1473	-0-	-666	-0-	1229	2	244	9	N	222	192	1			164
02	1624 N	1407	-0-	-217	-0-	1198	2	209	9	N	190	192	1			162
03	1891 N	1701	-0-	-190	-0-	1489	2	212	9	N	193	181	1			174
04	1440 N	983	-0-	-457	-0-	861	2	122	9	N	111	183	1			102
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	1830	2	322	9	N	293	183	1			212
06	1650 N	1560	-0-	-90	-0-	1351	2	209	9	N	190	380	1			22

VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513

01	5301 X	4950	-0-	-351	-0-	4804	2	146	9	N	133	189	1			74
02	4788 X	4417	-0-	-371	-0-	4283	2	134	9	N	122					196
03	4836 X	4553	-0-	-283	-0-	4412	2	141	9	N	128	182	1			142
04	4680 X	2923	-0-	-1757	-0-	2827	2	96	9	N	87	181	1	1	8	47
05	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	6654	2	355	9	N	323	183	1			187
06	4680 X	1260	-0-	-3420	-0-	1226	2	34	9	N	31					85

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730

01	4960 X	4811	-0-	-149	-0-	4712	2	99	9	N	90					140
02	4452 X	4213	-0-	-239	-0-	4124	2	89	9	N	81	194	1			27
03	4681 X	4462	-0-	-219	-0-	4372	2	90	9	N	82					109
04	4530 X	3008	-0-	-1522	-0-	2958	2	50	9	N	45					154
05	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5376	2	107	9	N	97	182	1			69
*06	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4451	2	84	9	N	76					145

MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086

01	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3596	2	70	9	Y	64					104
02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3277	2	75	9	Y	68					172
03	3596 X	2814	-0-	-782	-0-	2768	2	46	9	Y	42	147	1			67
04	3510 X	2106	-0-	-1404	-0-	2076	2	30	9	Y	27					94
05	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5511	2	145	9	Y	132	158	1			68
*06	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4496	2	72	9	Y	65					133

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					139
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					139
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					139
04	1410	N	1122	-0-	-288	-0-	1122	2			N	-0-					139
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					139
*06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					139

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4309	2	44	9	N	40					79
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3834	2	34	9	N	31					110
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3720	2	37	9	N	34					144
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2573	2	18	9	N	16	1	8			159
05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4827	2	43	9	N	39	175	1			23
*06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4107	2	30	9	N	27					50

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	1116	N	508	-0-	-608	-0-	466	2	42	9	N	38	1	8			107
02	560	N	390	-0-	-170	-0-	353	2	37	9	N	34	1	8			140
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	601	2	42	9	N	38	1	8			177
04	480	N	379	-0-	-101	-0-	349	2	30	9	N	27	183	1	1	8	20
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1066	2	61	9	N	55	1	8			74
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	638	2	50	9	N	45					119

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	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2442	2	99	9	N	90					175
02	2324	N	2195	-0-	-129	-0-	2106	2	89	9	N	81	182	1			74
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2452	2	209	9	N	190	195	1			69
04	2460	N	1543	-0-	-917	-0-	1470	2	73	9	N	66	1	8			134
05	3100	N	3109	-0-	9	9	2954	2	155	9	N	141	183	1			92
*06	2622	N	2613	-0-	-9	-0-	2481	2	132	9	N	120	175	1			37

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	2294	N	1141	-0-	-1153	-0-	1141	2			N	-0-					102
02	1792	N	1553	-0-	-239	-0-	1553	2			N	-0-					102
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					102
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	3	9	N	3					105
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					105
*06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2169	2	3	9	N	3					108

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	3100	N	3276	-0-	176	176	3276	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2753	-0-	-47	129	2753	2			N	-0-					-0-
03	2863	N	2734	-0-	-129	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2468	-0-	-22	-0-	2467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2573	X	2348	-0-	-225	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2155	-0-	-335	-0-	2155	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	1147	N	966	-0-	-181	-0-	953	2	13	9	Y	12					31
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	988	2	4	9	Y	4					35
03	992	N	918	-0-	-74	-0-	916	2	2	9	Y	2	34	1			3
04	930	N	685	-0-	-245	-0-	677	2	8	9	Y	7					10
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	2	9	9	Y	8	7	1			11
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	935	2	12	9	Y	11					22

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					109
02	924	N	325	-0-	-599	-0-	325	2			N	-0-					109
03	496	N	136	-0-	-360	-0-	136	2			N	-0-					109
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					109
05	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	2			N	-0-					109
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					109

CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	217	2	34	9	N	31					65
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	133	2	17	9	N	15					80
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	174	2	19	9	N	17					97
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	127	2	44	9	N	40					137
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	197	2	33	9	N	30					167
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	194	2	28	9	N	25					192

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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	602	2	23	9	N	21	1	8			62
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	N	5					67
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	491	2	10	9	N	9	1	8			75
04	600	N	361	-0-	-239	-0-	355	2	6	9	N	5	1	8			79
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	671	2	17	9	N	15	2	8			92
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	394	2	19	9	N	17					109

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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	493	2	8	9	N	7					27
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	453	2	8	9	N	7					34
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	463	2	11	9	N	10					44
04	480	N	286	-0-	-194	-0-	285	2	1	9	N	1					45
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	512	2	13	9	N	12					57
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					57

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	5456	X	5313	-0-	-143	-0-	5312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4928	X	4375	-0-	-553	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4980	-0-	-42	-0-	4978	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5130	X	4645	-0-	-485	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4975	-0-	-155	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

BUTH WELL #: 1H RRCID -> 195008 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 16613 PERF.10435 - 16613

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

HEYMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 195708 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14094 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4450	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3948 X	3688	-0-	-260	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	4455	-0-	-226	-0-	4452	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	4586	-0-	-95	-0-	4585	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4320 X	4262	-0-	-58	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506

01	3813 X	3430	-0-	-383	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
02	2856 X	2702	-0-	-154	-0-	2701	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	3310	-0-	-950	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234

01	8618 X	6873	-0-	-1745	-0-	6872	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
03	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7939	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	7769	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
*06	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					-0-

HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105

01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	728 N	702	-0-	-26	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	868 N	779	-0-	-89	-0-	777	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	900 N	503	-0-	-397	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	750 N	355	-0-	-395	-0-	355	2			N	-0-					-0-

EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547

01	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					43
02	1932 X	1718	-0-	-214	-0-	1718	2			N	-0-					43
03	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2972	2	8	9	N	7					50
04	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2725	2	3	9	N	3	1	8			52
05	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2407	2	3	9	N	3					55
06	2880 N	2272	-0-	-608	-0-	2270	2	2	9	N	2					57

NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491

01	4030 X	3889	-0-	-141	-0-	3888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3770	-0-	-508	-0-	3769	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4140 X	3842	-0-	-298	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	3631	-0-	-647	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3613	-0-	-467	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231

01	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3980	2	6	9	N	5					30
02	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3925	2	2	9	N	2	2	8			30
03	2852 X	2834	-0-	-18	-0-	2834	2			N	-0-					30
04	2760 X	1439	-0-	-1321	-0-	1439	2			N	-0-					30
05	2852 X	1936	-0-	-916	-0-	1936	2			N	-0-					30
06	2760 X	2382	-0-	-378	-0-	2382	2			N	-0-					30

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2850	N	2741	-0-	-109	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
*06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1965	-0-	-298	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1969	-0-	-47	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2282	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1880	-0-	-340	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5160	-0-	-761	-0-	5159	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5348	X	4761	-0-	-587	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5185	-0-	-240	-0-	5184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5220	X	4525	-0-	-695	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4327	-0-	-943	-0-	4326	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5100	X	4393	-0-	-707	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

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	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					20
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2256	2	6	9	N	5					25
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					25
04	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7789	2	1	9	N	1	1	8			25
05	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					25
*06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					25

UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4255	-0-	-302	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3814	-0-	-302	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4389	-0-	-199	-0-	4388	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4440	X	4106	-0-	-334	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4090	-0-	-281	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3531	-0-	-729	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
02	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4979	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
*06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4256	-0-	-22	-0-	4254	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3864	X	3840	-0-	-24	-0-	3839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5270	X	4190	-0-	-1080	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4934	-0-	-166	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4464	-0-	-806	-0-	4463	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	8903	-0-	-1544	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	7422	-0-	-2014	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8594	-0-	-1605	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8679	-0-	-261	-0-	8678	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2			N	-0-					-0-

MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
02	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6048	-0-	-214	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6314	-0-	-106	-0-	6313	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6696	X	5799	-0-	-897	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5917	-0-	-563	-0-	5917	2			N	-0-					-0-

RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6740	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5600	X	4005	-0-	-1595	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	4336	-0-	-2329	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5360	-0-	-1150	-0-	5359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6727	X	3860	-0-	-2867	-0-	3859	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6510	X	3701	-0-	-2809	-0-	3701	2			N	-0-					-0-

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	10416	X	7947	-0-	-2469	-0-	7946	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9408	X	6647	-0-	-2761	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8354	-0-	-1721	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
04	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8122	X	8074	-0-	-48	-0-	8073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-

HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	14066	-0-	-1403	-0-	14065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13972	X	10891	-0-	-3081	-0-	10890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15190	X	13438	-0-	-1752	-0-	13436	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	14040	X	13125	-0-	-915	-0-	13124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14074	X	12807	-0-	-1267	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12581	-0-	-1039	-0-	12581	2			N	-0-					-0-

W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	12515	-0-	-2675	-0-	12514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13244	X	11122	-0-	-2122	-0-	11121	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14663	X	10516	-0-	-4147	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	11612	-0-	-2578	-0-	11611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
*06	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					-0-

ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7396	-0-	-540	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5708	-0-	-1460	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
03	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7951	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7410	X	7254	-0-	-156	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6266	-0-	-1143	-0-	6265	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7410	X	5838	-0-	-1572	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22599 X	20717	-0-	-1882	-0-	20715	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	19992 X	18200	-0-	-1792	-0-	18199	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	24614 X	21719	-0-	-2895	-0-	21717	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	23820 X	17814	-0-	-6006	-0-	17813	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24614 X	21202	-0-	-3412	-0-	21201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	21030 X	19468	-0-	-1562	-0-	19468	2			N	-0-					-0-

HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883

01	15378 X	15378	-0-	-0-	-0-	15377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12292 X	10260	-0-	-2032	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
03	16275 X	6012	-0-	-10263	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
04	14880 X	10208	-0-	-4672	-0-	10207	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15376 X	14103	-0-	-1273	-0-	14102	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14880 X	11220	-0-	-3660	-0-	11220	2			N	-0-					-0-

KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753

01	19499 X	18130	-0-	-1369	-0-	18129	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17192 X	10275	-0-	-6917	-0-	10274	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18724 X	15513	-0-	-3211	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
04	18120 X	10974	-0-	-7146	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
05	18135 X	12246	-0-	-5889	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
06	17550 X	14713	-0-	-2837	-0-	14713	2			N	-0-					-0-

EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622

01	16709 X	15021	-0-	-1688	-0-	15020	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	15092 X	6252	-0-	-8840	-0-	6250	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	16709 X	11584	-0-	-5125	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
04	16293 X	16293	-0-	-0-	-0-	16292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15717 X	15219	-0-	-498	-0-	15218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14550 X	14350	-0-	-200	-0-	14350	2			N	-0-					-0-

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511

01	26009 X	23640	-0-	-2369	-0-	23638	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	23044 X	14823	-0-	-8221	-0-	14822	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	25513 X	19722	-0-	-5791	-0-	19721	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	23820 X	18209	-0-	-5611	-0-	18208	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	23653 X	18131	-0-	-5522	-0-	18130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	22890 X	20200	-0-	-2690	-0-	20200	2			N	-0-					-0-

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323

01	24862 X	19636	-0-	-5226	-0-	19635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	22456 X	12513	-0-	-9943	-0-	12512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	21731 X	15941	-0-	-5790	-0-	15939	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	20010 X	15532	-0-	-4478	-0-	15531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19623 X	16030	-0-	-3593	-0-	16030	2			N	-0-					-0-
06	18990 X	16255	-0-	-2735	-0-	16255	2			N	-0-					-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354

01	23653 X	19325	-0-	-4328	-0-	19323	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	20972 X	8662	-0-	-12310	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
03	20367 X	13369	-0-	-6998	-0-	13367	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	19320 X	9246	-0-	-10074	-0-	9245	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19313 X	9509	-0-	-9804	-0-	9508	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	18690 X	12940	-0-	-5750	-0-	12940	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439 X	10038	-0-	-1401	-0-	10037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10332 X	7721	-0-	-2611	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
03	10912 X	7363	-0-	-3549	-0-	7361	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	10380 X	8245	-0-	-2135	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
05	10168 X	8733	-0-	-1435	-0-	8732	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9720 X	6628	-0-	-3092	-0-	6628	2			N	-0-					-0-

BAX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247339 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 14395 PERF.14061 - 20855

01	40859 X	40859	-0-	-0-	-0-	40857	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	25424 X	23994	-0-	-1430	-0-	23992	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	41137 X	28094	-0-	-13043	-0-	28091	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	39810 X	27555	-0-	-12255	-0-	27553	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	41137 X	25308	-0-	-15829	-0-	25306	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	39540 X	24200	-0-	-15340	-0-	24200	2			N	-0-					-0-

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056

01	14322 X	11146	-0-	-3176	-0-	11090	2	56	9	N	51	1	8			230
02	12796 X	7421	-0-	-5375	-0-	7382	2	39	9	N	35					265
03	11129 X	8031	-0-	-3098	-0-	8011	2	20	9	N	18	191	1			92
04	10770 X	9967	-0-	-803	-0-	9930	2	37	9	N	34	1	8			125
05	11129 X	9496	-0-	-1633	-0-	9455	2	41	9	N	37					162
06	10770 X	8220	-0-	-2550	-0-	8201	2	19	9	N	17					179

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485

01	50685 X	48263	-0-	-2422	-0-	48261	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	42812 X	39895	-0-	-2917	-0-	39894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	46190 X	44180	-0-	-2010	-0-	44177	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	46710 X	37454	-0-	-9256	-0-	37452	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	48267 X	41811	-0-	-6456	-0-	41808	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	46710 X	35521	-0-	-11189	-0-	35521	2			N	-0-					-0-

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150

01	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	3924	2	451	9	N	410	546	1	13	8	100
02	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	2934	2	391	9	N	355	191	1	17	8	247
03	3534 X	3035	-0-	-499	-0-	2619	2	416	9	N	378	381	1	15	8	229
04	4230 X	2970	-0-	-1260	-0-	2659	2	311	9	N	283	372	1	8	8	132
05	4371 X	3174	-0-	-1197	-0-	2727	2	447	9	N	406	373	1	11	8	154
06	4230 X	2878	-0-	-1352	-0-	2535	2	343	9	N	312	184	1			282

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770

01	8432 X	6915	-0-	-1517	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
02	7000 X	5516	-0-	-1484	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
03	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6183	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7178	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7353	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075

01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	1989	2	118	9	N	107	2	8			167
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1630	2	83	9	N	75	191	1	1	8	50
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1864	2	102	9	N	93	1	8			142
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1533	2	83	9	N	75	192	1			25
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1663	2	109	9	N	99	2	8			122
*06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1721	2	91	9	N	83					205

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	8243	-0-	-8807	-0-	6989	2	1254	9	N	1140	1093	1	124	8	332
02	7140	X	1468	-0-	-5672	-0-	1019	2	449	9	N	408	557	1	6	8	177
03	6200	X	1675	-0-	-4525	-0-	1250	2	425	9	N	386	552	1	11	8	-0-
04	7980	X	2022	-0-	-5958	-0-	1188	2	834	9	N	758	519	1	8	8	231
05	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	10467	2	2316	9	N	2105	1944	1	70	8	322
*06	30806	X	30806	-0-	-0-	-0-	27466	2	3340	9	N	3036	2889	1			469

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, INC. 840510
UHYREK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729

01	1612	X	552	-0-	-1060	-0-	552	2			N	-0-					116
02	868	X	551	-0-	-317	-0-	551	2			N	-0-					116
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1922	2	22	9	N	20					136
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					136
05	3100	N	6905	-0-	3805	3805	6860	2	45	9	N	41					177
*06	3000	N	4301	-0-	1301	5106	4291	2	10	9	N	9					186

BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13067 - 17905

01	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1645	2	36	9	N	33					167
02	1596	N	1564	-0-	-32	-0-	1533	2	31	9	N	28					195
03	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1731	2	37	9	N	34	181	1			48
04	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	1561	2	30	9	N	27					75
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1689	2	24	9	N	22					97
06	1710	N	1254	-0-	-456	-0-	1229	2	25	9	N	23					120

SHULA UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686

01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4627	2	37	9	N	34					152
02	3976	X	3902	-0-	-74	-0-	3880	2	22	9	N	20					172
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4603	2	24	9	N	22					194
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4428	2	25	9	N	23	174	1			43
05	4309	X	4206	-0-	-103	-0-	4176	2	30	9	N	27					70
*06	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4270	2	24	9	N	22					92

TEXAS VANGUARD OIL COMPANY 848310
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334

01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					89
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					89
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					89
04	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					89
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					89
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					89

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 093892 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8651 - 8848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					39
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					39

MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131

01	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					132
02	448 N	284	-0-	-164	-0-	284	3			N	-0-					132
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					132
04	270 N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					132
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					132
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					132

TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC 862623

APPELT "E" WELL #: 5H RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			181

TREK RESOURCES, INC. 867578

BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163

01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	131	184	1			154
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	146	180	1			120
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	10					130
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	2					132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					132

U. S. OPERATING, INC. 875431

TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786

01	527 N	521	-0-	-6	-0-	511	2	10	9	N	9					67
02	504 N	465	-0-	-39	-0-	455	2	10	9	N	9					76
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	621	2	14	9	N	13	81	1			8
04	510 N	322	-0-	-188	-0-	320	2	2	9	N	2					10
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1049	2	30	9	N	27					37
*06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	620	2	28	9	N	25					62

JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718

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

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-

MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428

01	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-				20
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				20
03	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	2			N	-0-				20
04	600	N	360	-0-	-240	-0-	360	2			N	-0-				20
05	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	2			N	-0-				20
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-				20

DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955

01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				2
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	321	2			N	-0-				2
03	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-				2
04	360	N	194	-0-	-166	-0-	194	2			N	-0-				2
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				2
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				2

ROY WELL #: 1 RRCID -> 097272 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7797 - 8557

01	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-				-0-
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	259	2			N	-0-				-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-				-0-
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	217	2			N	-0-				-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-				-0-

GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423

01	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1500	2	51	9	N	46	132	1		1
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1365	2	41	9	N	37	1	8		37
03	1519	N	1222	-0-	-297	-0-	1194	2	28	9	N	25				62
04	1500	N	985	-0-	-515	-0-	955	2	30	9	N	27	89	1		-0-
05	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1313	2	17	9	N	15				15
*06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1769	2	43	9	N	39	1	8		53

SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978

01	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-				34
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	715	2			N	-0-				34
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-				34
04	780	N	482	-0-	-298	-0-	482	2			N	-0-				34
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-				34
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	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
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
GERDES-BEST WELL #: 1 RRCID -> 207578 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9196 - 9713

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 114170 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10984 - 11134

01	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-

SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 193790 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10995 - 11535

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-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-

BECKY WELL #: 01 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
VARISCO, T. J. WELL #: 1RE RRCID -> 098143 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10104 - 11780

01	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	2540	2	64	9	N	58	189	1			28
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2751	2	37	9	N	34					62
03	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2564	2	45	9	N	41					103
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1818	2	22	9	N	20					123
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2089	2	55	9	N	50					173
*06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2272	2	35	9	N	32	185	1			20

WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106

01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1285	2	15	9	N	14					221
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	838	2	20	9	N	18	85	1			154
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	426	2	21	9	N	19					173
04	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1156	2	33	9	N	30					203
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	902	2	32	9	N	29					232
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	767	2	15	9	N	14					246

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624

PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1013	2	23	9	N	21					41
02	924	N	839	-0-	-85	-0-	824	2	15	9	N	14					55
03	992	N	948	-0-	-44	-0-	934	2	14	9	N	13					68
04	990	N	613	-0-	-377	-0-	599	2	14	9	N	13	1	8			80
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1260	2	20	9	N	18					98
06	930	N	850	-0-	-80	-0-	836	2	14	9	N	13					111

AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183

01	1922	N	1676	-0-	-246	-0-	1647	2	29	9	N	26	187	1			30
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2285	2	40	9	N	36					66
03	2139	N	1546	-0-	-593	-0-	1526	2	20	9	N	18					84
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1597	2	33	9	N	30					114
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2512	2	42	9	N	38					152
*06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2165	2	33	9	N	30					182

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213

01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1630	2	30	9	N	27					102
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1515	2	20	9	N	18					120
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1678	2	25	9	N	23	120	1			23
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1589	2	22	9	N	20					43
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1616	2	20	9	N	18					61
*06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1533	2	20	9	N	18					79

HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508

01	4309	X	3865	-0-	-444	-0-	3712	2	153	9	N	139	180	1			73
02	3892	X	3710	-0-	-182	-0-	3583	2	127	9	N	115					188
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3187	2	105	9	N	95	183	1			100
04	2550	X	2110	-0-	-440	-0-	2030	2	80	9	N	73					173
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4686	2	174	9	N	158	179	1			152
*06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3816	2	120	9	N	109	181	1			80

HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540

01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6531	2	75	9	N	68	4	8			237
02	5040	X	4788	-0-	-252	-0-	4737	2	51	9	N	46	184	1	1	8	98
03	4836	X	4655	-0-	-181	-0-	4610	2	45	9	N	41	2	8			137
04	5310	X	4015	-0-	-1295	-0-	3975	2	40	9	N	36	2	8			171
05	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6360	2	57	9	N	52	2	8			221
06	5310	X	4942	-0-	-368	-0-	4901	2	41	9	N	37	1	8			257

WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865

01	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1005	2	65	9	N	59					141
02	980	N	952	-0-	-28	-0-	896	2	56	9	N	51	135	1			57
03	1085	N	961	-0-	-124	-0-	906	2	55	9	N	50					107
04	1050	N	656	-0-	-394	-0-	611	2	45	9	N	41					148
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1316	2	78	9	N	71	180	1			39
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1000	2	52	9	N	47					86

SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050

01	4712	X	3658	-0-	-1054	-0-	3589	2	69	9	N	63	2	8			120
02	4256	X	4177	-0-	-79	-0-	4102	2	75	9	N	68	2	8			186
03	4030	X	3181	-0-	-849	-0-	3128	2	53	9	N	48	185	1	2	8	47
04	3900	X	2504	-0-	-1396	-0-	2470	2	34	9	N	31	1	8			77
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4442	2	75	9	N	68	2	8			143
*06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4004	2	63	9	N	57	1	8			199

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	3507	-0-	-492	-0-	3461	2	46	9	N	42	185	1	2	8	69
02	3612 X	3396	-0-	-216	-0-	3362	2	34	9	N	31	2	8			98
03	3844 X	2960	-0-	-884	-0-	2951	2	9	9	N	8	1	8			105
04	3720 X	2025	-0-	-1695	-0-	2008	2	17	9	N	15	2	8			118
05	3751 X	3322	-0-	-429	-0-	3285	2	37	9	N	34	2	8			150
06	3630 X	2966	-0-	-664	-0-	2960	2	6	9	N	5					155

PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550

01	6479 X	5252	-0-	-1227	-0-	4812	2	440	9	N	400	371	1			96
02	5852 X	4654	-0-	-1198	-0-	4305	2	349	9	N	317	183	1			230
03	4805 X	4331	-0-	-474	-0-	3997	2	334	9	N	304	365	1			169
04	4650 X	2954	-0-	-1696	-0-	2709	2	245	9	N	223	178	1			214
05	4805 X	3851	-0-	-954	-0-	3481	2	370	9	N	336	366	1	1	8	183
06	4650 X	4595	-0-	-55	-0-	4137	2	458	9	N	416	371	1			228

BATES WELL #: 1H RRCID -> 266896 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9152 - 13313

01	9176 X	1200	-0-	-7976	-0-	1059	2	141	9	N	128	178	1			138
02	8288 X	1068	-0-	-7220	-0-	972	2	96	9	N	87					225
03	9176 X	867	-0-	-8309	-0-	782	2	85	9	N	77	177	1			125
04	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	66					191
05	2170 X	1152	-0-	-1018	-0-	1021	2	131	9	N	119	176	1			134
*06	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1122	2	143	9	N	130	175	1			89

WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934
CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551

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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	N	-0-					-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	11	1	126	2	N	11					11
						12	9									
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	51	1	464	2	N	131	48	1			94
						144	9									
*06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	52	1	732	2	N	11					105
						12	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION //CONT.// 913020
DRC VII WELL #: 1 RRCID -> 234140 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 10145 PERF. N/A

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

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				207
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	77	3			N	-0-				207
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-				207
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-				207
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				207
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	92	3	15	9	N	14				221

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701

01	10622	X	2313	-0-	-8309	-0-	2224	3	89	9	N	81	1	8		235
02	2352	X	1897	-0-	-455	-0-	1835	3	62	9	N	56	181	1		110
03	2604	X	920	-0-	-1684	-0-	920	3			N	-0-				110
04	2520	X	2213	-0-	-307	-0-	2111	3	102	9	N	93				203
05	2604	X	1767	-0-	-837	-0-	1708	3	59	9	N	54	178	1	1 8	78
*06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2790	3	42	9	N	38				116

ARHOPULOS-BRAZOS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 144778 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10154 - 12433

01	93	N	77	-0-	-16	-0-	76	3	1	9	N	1	1	8		124
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	3			N	-0-				124
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-				124
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				124
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				124
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				124

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096

01	341	N	227	-0-	-114	-0-	203	3	24	9	N	22	1	8		185
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	384	3	14	9	N	13	163	1		35
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	257	3	15	9	N	14				49
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	283	3	15	9	N	14	1	8		62
05	434	N	309	-0-	-125	-0-	290	3	19	9	N	17				79
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	223	3	8	9	N	7				86

ARHOPULOS, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 146617 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 12769 PERF. 9990 - 12769

01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-				139
02	196	N	99	-0-	-97	-0-	99	3			N	-0-				139
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-				139
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	3			N	-0-				139
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				139
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				139

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624

ARHOPULOS-CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147564 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10122 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	45	-0-	-79	-0-	41	3	4	9	N	4					67
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	19	3	12	9	N	11					78
03	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					78
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					78
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					78
*06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	N	2					80

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777

01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					168
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					168
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					168
04	690 N	280	-0-	-410	-0-	280	3			N	-0-					168
05	961 N	106	-0-	-855	-0-	106	3			N	-0-					168
06	840 N	259	-0-	-581	-0-	242	3	17	9	N	15					183

GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986

01	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					77
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44	3			N	-0-					77
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	84	3	11	9	N	10					87
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	83	3	15	9	N	14	1	8			100
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	84	3	11	9	N	10					110
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	78	3	9	9	N	8					118

MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676

01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	482	3	68	9	N	62	189	1	1	8	64
02	672 N	498	-0-	-174	-0-	422	3	76	9	N	69					133
03	682 N	485	-0-	-197	-0-	428	3	57	9	N	52					185
04	540 N	413	-0-	-127	-0-	361	3	52	9	N	47					232
05	558 N	487	-0-	-71	-0-	351	3	136	9	N	124	183	1			173
*06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	368	3	130	9	N	118	174	1			117

PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888

01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624

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	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					80
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					80
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					80
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					80
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					80
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					80

PETERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9346 - 14290

01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					186
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					186
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					186
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					186
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					186
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					186

MCGRUDER-ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258034 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 15213 PERF.10282 - 15213

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					5
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	3			N	-0-					5
03	124	N	103	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					5
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					5
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					5
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					5

BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318

01	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

WOODLANDS OIL AND GAS INC. 938285

QUARRY OL WELL #: 1H RRCID -> 162967 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500

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-

XTO ENERGY INC. 945936

LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702

01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	528	1	2118	3	N	118	181	1				127
							130	9										
02	2324	X	2128	-0-	-196	-0-	477	1	1454	3	N	179	182	1				124
							197	9										
03	2573	X	1993	-0-	-580	-0-	515	1	1376	3	N	93						217
							102	9										
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	511	1	2050	3	N	248	360	1				105
							273	9										
05	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	528	1	1886	3	N	172	179	1				98
							189	9										
06	2490	X	2442	-0-	-48	-0-	511	1	1745	3	N	169						267
							186	9										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1188	3	102	9	N	93	181	1			125
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1468	3	87	9	N	79					204
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1723	3	110	9	N	100	181	1			123
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1762	3	130	9	N	118	177	1			64
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1816	3	144	9	N	131					195
*06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	1992	3	123	9	N	112					307

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326

01	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1481	3	155	9	N	141	186	1			118
02	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1240	3	103	9	N	94					212
03	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1110	3	118	9	N	107	184	1			135
04	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1302	3	72	9	N	65					200
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1202	3	69	9	N	63	183	1			80
*06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1180	3	72	9	N	65					145

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440

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

GILBERT WOODS (9490) 34807 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ADS OPERATING, INC. 000222
APPELT PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 140297 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482

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
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
STEWART, MACO "A" WELL #: 9 RRCID -> 190454 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 8482 - 8567

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4375	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4375	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4375	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375	N	NO RPT	-0-

GILLOCK (BIG GAS, FB-F) 34925 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
CROSS MEDIA WELL #: 1 RRCID -> 175740 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8715 - 8746

01	4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-			76
02	2800 #	242	-0-	-2558	-0-	242	2			N	-0-			76
03	2542 #	1526	-0-	-1016	-0-	1526	2			N	-0-			76
04	722 R	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	N	1			77
*05	1946 R	1946	-0-	-0-	-0-	1945	2	1	9	N	1			78
06	1470 #	643	-0-	-827	-0-	643	2			N	-0-			78

GILLOCK (COAST) 34925 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
DAMIANI, JULES WELL #: RRCID -> 006382 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8616 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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, EAST (BIG GAS) 34926 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
TNCT WELL #: 1 RRCID -> 175699 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9209 - 9211

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-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-

GILLOCK, SOUTH 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 006398 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8755 - 8783

01	T. A.	-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-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 006399 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7893 - 8783

01	T. A.	-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	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-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 22 RRCID -> 006400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8741 - 8753

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

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 21 RRCID -> 006401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8695 - 8725

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

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 19 RRCID -> 006402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8126 - 8166

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

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 006406 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8330 - 8346

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

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 43 RRCID -> 006407 COMPL. DATE 06/01/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 8532

01	T. A.	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-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 42 RRCID -> 006408 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8732 - 8757

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

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 41 RRCID -> 006409 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8976 - 9005

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

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 006412 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8502 - 8538

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

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 44 RRCID -> 006413 COMPL. DATE 09/04/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8398 - 8404

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

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 83 RRCID -> 040282 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8414 - 8420

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

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 49 RRCID -> 096218 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9120 - 9148

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

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096220 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8726 - 8728

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 096221 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8898 - 8932

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

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 36 RRCID -> 107906 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8964 - 9006

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

GILLOCK, S UNIT WELL #: 47 RRCID -> 108239 COMPL. DATE 08/22/1950 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9080 - 9086

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

GILLOCK, S UNIT WELL #: 12 RRCID -> 113993 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8854 - 8862

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

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GILLOCK S. UNIT WELL #: 48 RRCID -> 125018 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8898 - 9018

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

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) 34929 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
SOUTH GILLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647

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

GIMME PUTT (YEGUA) 34957 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 4 RRCID -> 175514 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200 X	2745	-0-	-3455	-0-	529	1	2201	2	N	14					157
						15	9									
02	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	572	1	6986	2	N	45					202
						50	9									
03	6200 X	5591	-0-	-609	-0-	724	1	4837	2	N	27					229
						30	9									
04	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	651	1	4658	2	N	21					250
						23	9									
05	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	592	1	6806	2	N	34					284
						37	9									
06	6000 X	5780	-0-	-220	-0-	751	1	5007	2	N	20					304
						22	9									

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	1038	1	4499	2	N	-0-					80
*08	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	1224	1	3972	2	N	-0-					80
*09	4290 X	2933	-0-	-1357	-0-	416	1	2517	2	N	-0-					80
*10	4433 X	1868	-0-	-2565	-0-	311	1	1557	2	N	-0-					80
*11	4290 X	1303	-0-	-2987	-0-	294	1	1009	2	N	-0-					80
*12	4433 X	3707	-0-	-726	-0-	306	1	3401	2	N	-0-					80
*01	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	1091	1	4544	2	N	-0-					80
*02	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	333	1	4069	2	N	-0-					80
*03	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	603	1	4026	2	N	-0-					80
*04	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	603	1	4310	2	N	-0-					80
*05	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	370	1	4253	2	N	-0-					80
06	4290 X	4270	-0-	-20	-0-	557	1	3713	2	N	-0-					80

GINI (WILCOX) 34986 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
ISIS WELL #: 1 RRCID -> 117673 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 5508 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119275	X	119275	-0-	-0-	-0-	120	1	117658	3	N	1361	1304	1			166
							1497	9									
02	142131	X	142131	-0-	-0-	-0-	108	1	140255	3	N	1607	1486	1			287
							1768	9									
03	113930	X	113930	-0-	-0-	-0-	92	1	112472	3	N	1242	1304	1			225
							1366	9									
04	92685	X	92685	-0-	-0-	-0-	76	1	91563	3	N	951	1101	1			75
							1046	9									
05	108843	X	108843	-0-	-0-	-0-	85	1	107457	3	N	1183	1099	1			159
							1301	9									
*06	165071	X	165071	-0-	-0-	-0-	112	1	163313	3	N	1496	1455	1			200
							1646	9									

LUECKE, ALBERT UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 174934 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5646 - 5649

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

JENNIFER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181289 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 5563 - 5567

01	91013	X	91013	-0-	-0-	-0-	124	1	89777	3	N	1011	1108	1			137
							1112	9									
02	65137	X	65137	-0-	-0-	-0-	112	1	64274	3	N	683	556	1			264
							751	9									
03	54463	X	54463	-0-	-0-	-0-	92	1	53723	3	N	589	546	1			307
							648	9									
04	39713	X	39713	-0-	-0-	-0-	80	1	39224	3	N	372	536	1			143
							409	9									
05	42512	X	42512	-0-	-0-	-0-	106	1	42042	3	N	331	358	1			116
							364	9									
*06	68497	X	68497	-0-	-0-	-0-	120	1	67816	3	N	510	492	1			134
							561	9									

NANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268449 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 5576 - 5580

01	132116	X	132116	-0-	-0-	-0-	124	1	130802	3	N	1082	935	1			254
							1190	9									
02	147031	X	147031	-0-	-0-	-0-	112	1	145589	3	N	1209	1309	1			154
							1330	9									
03	125771	X	125771	-0-	-0-	-0-	96	1	124574	3	N	1001	921	1			234
							1101	9									
04	106380	X	99176	-0-	-7204	-0-	80	1	98263	3	N	757	897	1			94
							833	9									
05	112340	X	112340	-0-	-0-	-0-	85	1	111300	3	N	868	732	1			230
							955	9									
*06	167639	X	167639	-0-	-0-	-0-	120	1	166225	3	N	1176	1289	1			117
							1294	9									

GINTHER (2840) 35018 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
MIEKOW WELL #: 1 RRCID -> 227372 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3045 - 3049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7690	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
02	6760	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
03	6117	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
04	4633	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
05	4495	3147	-0-	-1348	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
06	4350	2620	-0-	-1730	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

GIST (WALDEN) 35106 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
DOMINION OPERATING, LLC 222287
HARTBURG 4 WELL #: 1 RRCID -> 192221 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
QUINN, B.E. ET AL 3 WELL #: 15 RRCID -> 137438 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514

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

GLASSCOCK (COCKFIELD) 35231 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
GLASSCOCK A WELL #: 1 RRCID -> 235896 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4573 - 4575

01	4960	5595	-0-	635	B	4890	5595	2		N	-0-					-0-
02	4480	4903	-0-	423	B	5313	4903	2		N	-0-					-0-
03	4960	5186	-0-	226	B	5539	5186	2		N	-0-					-0-
04	4800	4532	-0-	-268	B	5271	4532	2		N	-0-					-0-
05	4960	4010	-0-	-950	B	4321	4010	2		N	-0-					-0-
06	4800	3848	-0-	-952	B	3369	3848	2		N	-0-					-0-

WEGENHOFT WELL #: 1 RRCID -> 258703 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4130 - 4137

01	16150	-0-	-0-	-16150	B	5278				N	-0-					-0-
02	6580	-0-	-0-	-6580	B	-1302				N	-0-					-0-
03	7285	-0-	-0-	-7285	B	-8587				N	-0-					-0-
04	6480 #	-0-	-0-	-6480	B	-15067				N	-0-					-0-
05	1426 #	-0-	-0-	-1426	B	-16493				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-16493				N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 260820 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4370 - 4374

01	806	N	386	-0-	-420	B	-13407	168	2	218	9	N	198	333	1			62
02	840	N	1013	-0-	173	B	-13234	109	2	904	9	N	822	673	1			211
03	868	N	539	-0-	-329	B	-13234	35	2	504	9	N	458	512	1			157
04	360	N	743	-0-	383	B	-12851	58	2	685	9	N	623	505	1			275
05	1116	N	717	-0-	-399	B	-12851	27	2	690	9	N	627	845	1			57
06	510	N	626	-0-	116	B	-12735	23	2	603	9	N	548	330	1			275

GLASSCOCK (COCKFIELD) //CONT.// 35231 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. //CONT.// 120079
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 263197 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4166 - 4174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	5049	-0-	-2701 B	610	5006	2	43	9	N	39					159
02	6216 #	4615	-0-	-1601 B	-991	4587	2	28	9	N	25					184
03	5580	5106	-0-	-474 B	-1465	5062	2	44	9	N	40					224
04	5400	4757	-0-	-643 B	-2108	4735	2	22	9	N	20	174	1			70
05	5115 #	4723	-0-	-392 B	-2500	4704	2	19	9	N	17					87
06	4950 #	4174	-0-	-776 B	-3276	4161	2	13	9	N	12					99

GLASSCOCK (WILCOX 8700) 35231 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 3 RRCID -> 131891 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 8678

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-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900) 35231 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 152648 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8898 - 8904

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 9,200 A) 35231 581 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C.G. WELL #: 3 RRCID -> 108023 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246

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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 047834 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A

01	4247 X	3268	-0-	-979	-0-	659	1	2522	2	N	79					214
						87	9									
02	3836 X	2602	-0-	-1234	-0-	440	1	2084	2	N	71	179	1			106
						78	9									
03	4247 X	3058	-0-	-1189	-0-	538	1	2430	2	N	82					188
						90	9									
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	597	1	3402	2	N	99	175	1			112
						109	9									
05	4154 X	3191	-0-	-963	-0-	497	1	2603	2	N	83	172	1			23
						91	9									
*06	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	814	1	2933	2	N	80					103
						88	9									

GLASSCOCK (WILCOX 10,500) //CONT.// 35231 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GLASSCOCK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258981 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7244	-0-	-413	-0-	930	1	6173	2	N	128	344	1			27
							141	9									
02	6748	X	5887	-0-	-861	-0-	840	1	4893	2	N	140					167
							154	9									
03	7316	X	6444	-0-	-872	-0-	930	1	5394	2	N	109	177	1			99
							120	9									
04	7020	X	4697	-0-	-2323	-0-	900	1	3663	2	N	122	177	1			44
							134	9									
05	7254	X	6414	-0-	-840	-0-	930	1	5271	2	N	194					238
							213	9									
06	7020	X	6380	-0-	-640	-0-	900	1	5371	2	N	99	171	1			166
							109	9									

GLASSCOCK (WILCOX 10630) 35231 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 5 RRCID -> 150510 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692

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

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) 35237 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 065451 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A

01	868	N	750	-0-	-118	-0-	142	1	543	2	N	59	176	1			9
							65	9									
02	1176	N	1089	-0-	-87	-0-	190	1	899	2	N	-0-					9
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	225	1	1016	2	N	14					23
							15	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	222	1	1267	2	N	30					53
							33	9									
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	199	1	1042	2	N	33					86
							36	9									
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	293	1	1056	2	N	19					105
							21	9									

GLEN FLORA (FRIO 5000) 35285 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
FORGASON WELL #: 1 RRCID -> 242026 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4990 - 4991

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENDALE (WOODBINE, LOWER) 35373 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1A RRCID -> 107165 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10294 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	222	-0-	222	222	222	2			N	-0-					73
06	14B2	EXT	110	-0-	110	332	110	2			N	-0-					73

GLENDALE (WOODBINE 9900) 35373 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 T RRCID -> 227980 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9948 - 9963

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

GLENDALE, EAST (WILCOX) 35376 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 228021 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 5248 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					258
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	190	1			156
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					247
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					341
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	170	1			232
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					290

GLENDALE, EAST (WOODBINE) 35376 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121579 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

GOLDEN ROD (3800) 35594 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FENNER WELL #: 3 RRCID -> 157767 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	399	1	579	2	Y	-0-					95
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	301	1	479	2	Y	88	88	1			95
							97	9									
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	394	1	541	2	Y	-0-					95
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	408	1	618	2	Y	-0-					95
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	389	1	590	2	Y	-0-					95
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					95

GOLIGHTLY (JACKSON) 35695 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
ANDERSON OIL LTD. 022499
TX-NM-99077 WELL #: 1 RRCID -> 250803 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2629 - 2632

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

VISTATEX ENERGY LLC 886279
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 136181 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 2642 - 2650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
03	14B DENY	-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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 52 RRCID -> 210951 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 53 RRCID -> 211019 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	65720	52947	-0-	-12773	-0-	310	1	51794	2	N	766	612	1	2	8			219
						843	9											
02	57148 #	44574	-0-	-12574	-0-	280	1	43817	2	N	434	204	1					449
						477	9											
03	55273	47030	-0-	-8243	-0-	310	1	46228	2	N	447	411	1	2	8			483
						492	9											
04	53490	38701	-0-	-14789	-0-	297	1	37774	2	N	573	613	1	2	8			441
						630	9											
05	54746 #	37889	-0-	-16857	-0-	310	1	37342	2	N	215	399	1	1	8			256
						237	9											
06	51240 #	38122	-0-	-13118	-0-	300	1	37405	2	N	379	403	1	2	8			230
						417	9											

GRACELAND (CRUEL) 36236 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER GU "C" WELL #: 2 RRCID -> 165759 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11782 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4649	2	33	9	Y	30					30
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	10					40
03	DLQ G-10	681	-0-	681	681	490	2	191	9	Y	174	179	1			35
04	DLQ G-10	1430	-0-	1430	2111	1430	2			Y	-0-					35
05	DLQ G-10	2506	-0-	2506	4617	2506	2			Y	-0-					35
06	DLQ G-10	2230	-0-	2230	6847	2230	2			Y	-0-					35

LEHRER GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 196209 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11765 - 11780

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					57
02	94 X	-0-	-0-	-94	-0-					Y	13					70
03	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					70
04	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					70
05	372 X	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					70
06	420 X	123	-0-	-297	-0-	123	2			Y	-0-					70

LEHRER GU "C" WELL #: 5 RRCID -> 199225 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11884 - 12154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	248 X	148	-0-	-100	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	240 X	111	-0-	-129	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

LEHRER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 200570 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409

01	19468 X	18419	-0-	-1049	-0-	18386	2	33	9	N	30					174
02	17584 X	-0-	-0-	-17584	-0-					N	96	180	2			90
03	DLQ G-10	17928	-0-	17928	17928	17810	2	118	9	N	107					197
04	DLQ G-10	17606	-0-	17606	35534	17494	2	112	9	N	102	180	1			119
05	DLQ G-10	17935	-0-	17935	53469	17821	2	114	9	N	104	176	1			47
06	DLQ G-10	15790	-0-	15790	69259	15700	2	90	9	N	82					129

LEHRER GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 243803 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11943 - 11946

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	197 X	197	-0-	-0-	-0-	191	2	6	9	N	5					39
04	132 X	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2					41
*05	4340 X	468	-0-	-3872	-0-	465	2	3	9	N	3					44
06	4200 X	379	-0-	-3821	-0-	372	2	7	9	N	6					50

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	DLQ G-10	1078	-0-	1078	11542	1078	2			N	-0-					-0-
02	1129	1129	-0-	-0-	11542	1129	2			N	-0-					-0-
03	1023	1174	-0-	151	11693	1174	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	912	-0-	-2088	9605	912	2			N	-0-					-0-
*05	3100 N	974	-0-	-2126	7479	974	2			N	-0-					-0-
*06	3000 N	406	-0-	-2594	4885	406	2			N	-0-					-0-

GRACELAND (MCVAY) 36236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COYLE CONCORD GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 155515 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12022 - 12032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2012 - PLUGGED 05/31/12

GRACELAND (WILCOX-PRISCILLA) 36236 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 136301 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13020 - 13272

*01	1798 X	1474	-0-	-324	-0-	1474	2			N	-0-	28	7			-0-
*02	1708 X	1063	-0-	-645	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*03	1891 X	1682	-0-	-209	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*04	1830 X	1559	-0-	-271	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*05	1829 X	297	-0-	-1532	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*06	1620 X	1117	-0-	-503	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

GRACEY (YEGUA) 36238 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
CAUSEY WELL #: 1 RRCID -> 233259 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5534 - 5539

01	3627 #	2151	-0-	-1476	-0-	34	1	2117	2	N	-0-					80
02	5354	5354	-0-	-0-	-0-	203	1	5151	2	N	-0-					80
03	5317	5317	-0-	-0-	-0-	212	1	5105	2	N	-0-					80
04	4968	4968	-0-	-0-	-0-	199	1	4769	2	N	-0-					80
05	5053	4961	-0-	-92	-0-	202	1	4759	2	N	-0-					80
06	4890	4794	-0-	-96	-0-	202	1	4592	2	N	-0-					80

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	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	121	1	988	2	Y	221	257	1			62
						243	9									
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	49					111
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	63	134	1			40
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	216	127	1			129
*05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	52	131	1			50
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	50					100

RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410

01	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	201	1	1646	2	Y	39	43	1			12
						43	9									
02	1624 X	1578	-0-	-46	-0-	210	1	1358	2	Y	9					21
						10	9									
03	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2200	2	10	9	Y	9	23	1			7
04	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1763	2	41	9	Y	37	21	1			23
*05	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1603	2	8	9	Y	7	22	1			8
*06	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1800	2	8	9	Y	7					15

GRAND SLAM (CLAUGHTON) //CONT.// 36361 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 261682 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 196037 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13447 - 14910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					286
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					286
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					286
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					286
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					286
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					286

HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 193667 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983

01	8215 X	7697	-0-	-518	-0-	7470	2	227	9	N	206					289
02	7364 X	6644	-0-	-720	-0-	6565	2	79	9	N	72					361
03	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5654	2	87	9	N	79	347	1			93
04	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6132	2	66	9	N	60					153
05	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7210	2	85	9	N	77					230
*06	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6685	2	72	9	N	65	177	1			118

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GREEN LAKE (3350) 36714 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2 RRCID -> 071108 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2968 - 3014

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-

SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTON KING, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 262464 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3044 - 3140

01	11419	11419	-0-	-0-	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
02	10872	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
03	10850	9727	-0-	-1123	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
04	11962	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
*05	12564	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
06	10500	11832	-0-	1332	1332	11832	2			N	-0-					-0-

GREEN LAKE (6900) 36714 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
CRESTON-KING WELL #: 1 RRCID -> 074521 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

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

KING, CRESTON WELL #: 8 RRCID -> 153830 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6928 - 6940

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-

GREEN'S LAKE (6600) 36732 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
KING, CRESTON WELL #: 2 RRCID -> 148146 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830

01	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-

KING, CRESTON WELL #: 8 RRCID -> 167740 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 6918

01	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-

GREENS BAYOU (YEGUA) 36753 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
KELLY-BROCK 454660
KELLY-BROCK WELL #: 1E RRCID -> 101294 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10320 - 10326

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-

GRESHAM (9700) 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 263341 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9346 - 9366

01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-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-

GUENTHER (WILCOX CONS) 37295 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
GUENTHER GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 205746 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	5942	-0-	5942	29561	910	1	5032	2	N	-0-					-0-
02	34888 X	5327	-0-	-29561	-0-	715	1	4612	2	N	-0-					-0-
03	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	902	1	5812	2	N	-0-					-0-
04	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
05	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
*06	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	884	1	12518	2	N	-0-					-0-

GUENTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219171 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130

01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					80
02	276 X	276	-0-	-0-	-0-	37	1	239	2	N	-0-					80
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					80
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					80

DEN-SHO WELL #: 1 RRCID -> 226908 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732

01	1364 N	1009	-0-	-355	-0-	21	1	988	2	N	-0-					-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	8	1	1430	2	N	-0-					-0-
03	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	28	1	1686	2	N	-0-					-0-
04	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	1581 X	1382	-0-	-199	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*06	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	15	1	1880	2	N	-0-					-0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-1) 37400 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BROUSSARD-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 265026 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.12732 - 12742

01	34255 #	2345	-0-	-31910	-0-	35	1	1978	2	N	302	385	1	1	8	307
						332	9									
02	27412 #	1581	-0-	-25831	-0-	8	1	1049	2	N	476	629	1			154
						524	9									
03	18972 #	1570	-0-	-17402	-0-	310	1	715	2	N	495	433	1			216
						545	9									
04	10050 #	-0-	-0-	-10050	-0-					N	331	57	1			490
*05	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-					N	930	1175	1			245
06	2280 #	575	-0-	-1705	-0-	300	1	275	9	N	250	241	1	1	8	253

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BROUSSARD-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 250897 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 12972 PERF.12910 - 12942

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

GULF TERRACE WELL #: 1 RRCID -> 254243 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12391 - 13332

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-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	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-

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) //CONT.// 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169

GULF TERRACE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 255651 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12367 - 12790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

TYRRELL-COMBEST WELL #: 1 RRCID -> 258813 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14268

01	51150	X	50942	-0-	-208	-0-	309	1	45693	2	N	4491	4284	1	1	8	523
							4940	9									
02	57904	X	57904	-0-	-0-	-0-	1109	1	50727	2	N	5516	5633	1			406
							6068	9									
03	67494	X	67494	-0-	-0-	-0-	310	1	60144	2	N	6400	6407	1	2	8	397
							7040	9									
04	65319	X	65319	-0-	-0-	-0-	300	1	58692	2	N	5752	5609	1	2	8	538
							6327	9									
05	70143	X	70143	-0-	-0-	-0-	310	1	62155	2	N	6980	6739	1	1	8	778
							7678	9									
06	50700	X	NO RPT	-0-	-50700	-0-					N	NO RPT					778

GULF TERRACE 'C' WELL #: 1ST RRCID -> 265475 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12468 - 13168

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULF TERRACE 'D' WELL #: 1 RRCID -> 268855 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13607 - 13630

07	0		32147	-0-	32147	32147	193	1	30357	2	N	1452	931	1			521
							1597	9									
*08	159603	X	127456	-0-	-32147	-0-	306	1	119965	2	N	6532	5793	1			1260
							7185	9									
*09	185522	X	185522	-0-	-0-	-0-	300	1	172939	2	N	11166	11166	1			1260
							12283	9									
*10	187249	X	187249	-0-	-0-	-0-	297	1	176911	2	N	9128	8870	1			1518
							10041	9									
*11	180168	X	180168	-0-	-0-	-0-	300	1	169766	2	N	9184	8908	1			1794
							10102	9									
*12	142625	X	142625	-0-	-0-	-0-	310	1	133018	2	N	8452	8879	1	2	8	1365
							9297	9									
01	124434	X	117143	-0-	-7291	-0-	305	1	110446	2	N	5811	5942	1	15	8	1219
							6392	9									
02	112392	X	10607	-0-	-101785	-0-	106	1	9843	2	N	598	1127	1			690
							658	9									
03	124434	X	14801	-0-	-109633	-0-	167	1	13882	2	N	684	643	1	3	8	728
							752	9									
04	120420	X	36846	-0-	-83574	-0-	300	1	34306	2	N	2036	1320	1	7	8	1437
							2240	9									
05	124434	X	44216	-0-	-80218	-0-	310	1	41553	2	N	2139	2500	1	4	8	1072
							2353	9									
06	120420	X	43520	-0-	-76900	-0-	300	1	40177	2	N	2766	2622	1	10	8	1206
							3043	9									

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) //CONT.// 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 252631 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 13016 PERF.13260 - 13351

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

DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 3ST RRCID -> 253437 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13557 - 13639

01	72013 X	15847	-0-	-56166	-0-	495	1	14655	2	N	634	617	1			300
						697	9									
02	64596 X	4072	-0-	-60524	-0-	178	1	3894	2	N	-0-					300
03	49972 X	-0-	-0-	-49972	-0-					N	-0-					300
04	44190 X	-0-	-0-	-44190	-0-					N	-0-					300
05	27931 X	-0-	-0-	-27931	-0-					N	-0-					300
06	15330 X	-0-	-0-	-15330	-0-					N	-0-					300

DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 264387 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13176 - 13246

01	157883 X	128321	-0-	-29562	-0-	4027	1	119322	2	N	4520	4018	1			867
						4972	9									
02	138880 X	114536	-0-	-24344	-0-	4812	1	105116	2	N	4189	4286	1			770
						4608	9									
03	152582 X	123656	-0-	-28926	-0-	5222	1	113034	2	N	4909	5032	1			647
						5400	9									
04	147660 X	126619	-0-	-21041	-0-	4891	1	116593	2	N	4668	4662	1			653
						5135	9									
05	152582 X	134471	-0-	-18111	-0-	4906	1	124226	2	N	4854	4690	1			817
						5339	9									
*06	127388 X	127388	-0-	-0-	-0-	4576	1	117863	2	N	4499	4743	1			573
						4949	9									

GUM ISLAND, N. (FRIO 9190) 37456 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
HEBERT-BROUSSARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 172687 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9227 - 9235

01	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-

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	16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-	N	-0-		109
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-	N	-0-		109
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		109
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		109
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		109
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		109

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	26443	X	24209	-0-	-2234	-0-	310	1	23460	2	N	399	388	1			293
							439	9									
02	23884	X	21966	-0-	-1918	-0-	280	1	21282	2	N	367	389	1			271
							404	9									
03	26102	X	22069	-0-	-4033	-0-	291	1	21412	2	N	333	385	1			219
							366	9									
*04	25170	X	23968	-0-	-1202	-0-	282	1	23300	2	N	351	386	1			184
							386	9									
*05	26009	X	22663	-0-	-3346	-0-	279	1	22065	2	N	290	385	1			89
							319	9									
06	23550	X	21344	-0-	-2206	-0-	300	1	20738	2	N	278	193	1			174
							306	9									

HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
WILBANKS WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10174	-0-	-676	-0-	270	1	9012	2	N	811	772	1			278
							892	9									
02	9800	X	9153	-0-	-647	-0-	270	1	8035	2	N	771	777	1			272
							848	9									
03	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	270	1	9086	2	N	807	776	1			303
							888	9									
04	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	270	1	8595	2	N	698	574	1			427
							768	9									
05	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	270	1	8771	2	N	704	577	1			554
							774	9									
06	9120	X	9064	-0-	-56	-0-	270	1	8021	2	N	703	854	1			403
							773	9									

C. M. WILBANKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 254183 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
BROUSSARD, HERBERT WELL #: 17 RRCID -> 141005 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

GUM ISLAND,N. (HACKBERRY 3-C) 37456 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
MCFADDIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216508 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 5315 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 ISLAND,N. (HACKBERRY 3-C) //CONT.// 37456 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815
MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226691 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10926 PERF.12075 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4216	3	449	9	N	408	470	1	4	8	200
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3632	3	438	9	N	398	497	1	4	8	97
03	4278	X	2811	-0-	-1467	-0-	2511	1	300	9	N	273	169	1	4	8	197
04	4140	X	2717	-0-	-1423	-0-	2418	3	299	9	N	272	357	1	3	8	109
05	4278	X	2528	-0-	-1750	-0-	2275	3	253	9	N	230	167	1	2	8	170
06	4140	X	2990	-0-	-1150	-0-	2541	3	449	9	N	408	345	1	1	8	232

MCFADDIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233985 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11398 - 11440

01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					67
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-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

WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 259413 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11069 - 11090

01	19375	X	9725	-0-	-9650	-0-	7231	3	2494	9	N	2267	2280	1	12	8	311
02	17500	X	2725	-0-	-14775	-0-	1987	3	738	9	N	671	687	1	6	8	289
03	14756	X	3585	-0-	-11171	-0-	2729	3	856	9	N	778	737	1	16	8	314
04	14280	X	3188	-0-	-11092	-0-	2389	3	799	9	N	726	533	1	16	8	491
05	14756	X	3592	-0-	-11164	-0-	2704	3	888	9	N	807	715	1	3	8	580
06	9420	X	3388	-0-	-6032	-0-	2590	3	798	9	N	725	996	1	4	8	305

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 065430 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	48	1	4881	2	Y	454	382	1			168
							499	9									
02	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	42	1	4032	2	Y	328	368	1			128
							361	9									
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	38	1	3929	2	Y	292	247	1			173
							321	9									
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	43	1	4736	2	Y	362	364	1			171
							398	9									
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	43	1	4547	2	Y	301	239	1			233
							331	9									
*06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	45	1	4750	2	Y	316	353	1			196
							348	9									

HERBERT-BROUSSARD WELL #: 3 RRCID -> 069375 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	17	1	1750	2	Y	226	191	1			84
							249	9									
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	17	1	1603	2	Y	164	184	1			64
							180	9									
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	13	1	1389	2	Y	146	123	1			87
							161	9									
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	16	1	1763	2	Y	179	181	1			85
							197	9									
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	14	1	1542	2	Y	150	119	1			116
							165	9									
*06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	18	1	1972	2	Y	157	176	1			97
							173	9									

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) //CONT.// 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 073919 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2728 X	2328	-0-	-400	-0-	42	1	2153	2	N	121	95	1			112
						133	9									
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	36	1	1954	2	N	127	185	1			54
						140	9									
03	2573 N	2366	-0-	-207	-0-	37	1	2196	2	N	121	87	1			88
						133	9									
04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	47	1	2014	2	N	205	176	1			117
						226	9									
05	2356 N	259	-0-	-2097	-0-	3	1	255	2	N	1					118
						1	9									
06	2280 N	193	-0-	-2087	-0-	3	1	164	2	N	24					142
						26	9									

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 18 RRCID -> 168925 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246

01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	22	1	1112	2	Y	129	95	1			119
						142	9									
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	23	1	1249	2	Y	120	185	1			54
						132	9									
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	20	1	1146	2	Y	121	87	1			88
						133	9									
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	9	1	370	2	Y	205	175	1			118
						226	9									
05	558 N	9	-0-	-549	-0-	9	2			Y	-0-					118
06	540 N	190	-0-	-350	-0-	3	1	161	2	Y	24					142
						26	9									

GUM ISLAND, N (HACKBERRY 10800) 37456 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HERBERT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 094022 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10810 - 10818

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-

GUM ISLAND, W. (7700) 37463 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 19 RRCID -> 140612 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960

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

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

H.H.H. (9300) 37666 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMBO GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 250158 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7891 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7372		7372	-0-	-0-	-0-	2200	1	5039	2	N	121	206	1	2	8	30
							133	9									
02	6160		153	-0-	-6007	-0-	71	1	73	2	N	8					38
							9	9									
03	6820		5096	-0-	-1724	-0-	71	1	4887	2	N	125	5	8			158
							138	9									
04	8359		8359	-0-	-0-	-0-	3000	1	5257	2	N	93	191	1			60
							102	9									
05	8807		8807	-0-	-0-	-0-	2481	1	6236	2	N	82					142
							90	9									
06	6600		481	-0-	-6119	-0-	150	1	329	2	N	2	120	1			24
							2	9									

HALF MOON SHOAL (FRIO-B) 38145 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 345 WELL #: 1 RRCID -> 224870 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13114 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 ENERGY, LLC 293371
ST 236/237 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234101 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10796 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

HAMEL (WILCOX 9050) 38433 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
GEMARMI INC. 298884
HOBIZAL WELL #: 1 RRCID -> 242070 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9005 - 9022

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

HAMEL, EAST (EDWARDS) 38434 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PRIME OPERATING COMPANY 677770
MILLER ESTATE WELL #: H 1RE RRCID -> 177902 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15551 PERF.14846 - 18206

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-

HAMEL, EAST (9650) 38434 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
EAST HAMEL GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 197781 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9656 - 9664

01	2139 X	935	-0-	-1204	B	-0-	62	1	827	2	N	42						100
							46	9										
02	2268 X	104	-0-	-2164	B	-0-	104	2			N	-0-						100
03	2511 X	74	-0-	-2437	B	-0-	12	1	62	2	N	-0-						100
04	2430 X	15	-0-	-2415	B	-0-	15	2			N	-0-						100
05	2201 X	99	-0-	-2102	B	-0-	6	1	93	2	N	-0-	57	1				43
06	900 X	48	-0-	-852	B	-0-	2	1	46	2	N	-0-						43

PRIME OPERATING COMPANY 677770
MILLER, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 252263 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9646 - 9656

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-10636					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10636					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10636					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10636					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10636					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10636					N	-0-					-0-

HAMEL, EAST (9800) 38434 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PRIME OPERATING COMPANY 677770
MILLER, GEORGE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150383 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 9850

01	10044 X	9557	-0-	-487		-0-	1182	1	8257	2	N	107						134
							118	9										
02	8723 X	8723	-0-	-0-		-0-	1074	1	7504	2	N	132	181	1				85
							145	9										
03	9437 X	9437	-0-	-0-		-0-	1074	1	8216	2	N	134	155	1				64
							147	9										
04	9040 X	9040	-0-	-0-		-0-	1074	1	7861	2	N	95						159
							105	9										
05	9253 X	9253	-0-	-0-		-0-	1074	1	8085	2	N	85						244
							94	9										
*06	9053 X	9053	-0-	-0-		-0-	1131	1	7831	2	N	83	215	1				112
							91	9										

HAMEL, SOUTH (9350) 38440 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEGENHOFT WELL #: 2 RRCID -> 205418 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9302 - 9308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-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, SOUTH (9400) 38440 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
GEMARMI INC. 298884
LORENZO MANZANERA UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 069497 COMPL. DATE 12/25/1976 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 4564 - 4590

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-

HAMMAN, EAST (FB A) 38525 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174

01	7006	-0-	-0-	-7006	204810					N	-0-					52
02	6328	-0-	-0-	-6328	198482					N	-0-					52
03	7006	-0-	-0-	-7006	191476					N	-0-					52
04	6780	-0-	-0-	-6780	184696					N	-0-					52
05	7006	-0-	-0-	-7006	177690					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52

HAMMAN, EAST (10,870) 38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
MILBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10835 - 10851

01	13804	13804	-0-	-0-	-0-	13376	2	428	9	N	389	190	1			329
02	12253	12253	-0-	-0-	-0-	11832	2	421	9	N	383	644	1			68
03	12798	12798	-0-	-0-	-0-	12421	2	377	9	N	343					411
04	12170	12170	-0-	-0-	-0-	11855	2	315	9	N	286	370	1			327
*05	12598	12598	-0-	-0-	-0-	12286	2	312	9	N	284	353	1			258
06	6480	12666	-0-	6186	6186	12301	2	365	9	N	332	378	1			212

MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 259457 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10887 - 10940

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-

HAMMAN, EAST (11,150) 38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
GOOLSBEE WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
06	14B2 EXT	622	-0-	622	622	622	2			N	-0-					237

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629

MILBERGER WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11106 - 11172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 211023 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11142 - 11221

01	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5267	2	224	9	N	204	190	1			356
02	4676 X	4254	-0-	-422	-0-	4089	2	165	9	N	150	185	1			321
03	5394 X	2205	-0-	-3189	-0-	2125	2	80	9	N	73					394
04	5310 X	1071	-0-	-4239	-0-	1024	2	47	9	N	43	190	1			247
05	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8345	2	378	9	N	344	187	1			404
06	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					404

TALAFUSE WELL #: 1 RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

01	11749 X	9559	-0-	-2190	-0-	9341	2	218	9	N	198	190	1			145
02	10528 X	8055	-0-	-2473	-0-	7873	2	182	9	N	165	191	1			119
03	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	10293	2	223	9	N	203					322
04	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	10201	2	215	9	N	195	378	1			139
05	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	10449	2	224	9	N	204	184	1			159
06	10170 X	10089	-0-	-81	-0-	9946	2	143	9	N	130					289

TALAFUSE WELL #: 2 RRCID -> 224009 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11169 - 11236

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

HORAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225126 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11250 - 11350

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2010 - PLUGGED 12/23/10

GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

01	2201 X	1733	-0-	-468	-0-	1670	2	63	9	N	57	185	1			291
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					291
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	103					394
04	3030 X	2714	-0-	-316	-0-	2495	2	219	9	N	199	349	1			244
05	3131 X	707	-0-	-2424	-0-	677	2	30	9	N	27	182	1			89
*06	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3690	2	147	9	N	134					223

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 802629
MILBERGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246582 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11160 - 11236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010														

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B) 38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103

01	9719	9719	-0-	-0-	-0-	9391	2	328	9	N	298	179	1			187
02	8989	8989	-0-	-0-	-0-	8706	2	283	9	N	257	359	1			85
03	10326	10326	-0-	-0-	-0-	10018	2	308	9	N	280	176	1			189
04	8938	8938	-0-	-0-	-0-	8652	2	286	9	N	260	356	1			93
*05	8799	8799	-0-	-0-	-0-	8478	2	321	9	N	292	177	1			208
06	3900	8139	-0-	4239	4239	7869	2	270	9	N	245	350	1			103

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774

01	41974	38917	-0-	-3057	-0-	37850	2	1067	9	N	970	957	1	22	8	382
*02	37100 #	34299	-0-	-2801	-0-	33378	2	921	9	N	837	951	1	12	8	256
03	30066 R	30066	-0-	-0-	-0-	29266	2	800	9	N	727	761	1	7	8	215
04	39393	39393	-0-	-0-	-0-	38347	2	1046	9	N	951	760	1	15	8	391
*05	36921	33303	-0-	-3618	-0-	32410	2	893	9	N	812	960	1	11	8	232
*06	36480	36480	-0-	-0-	-0-	35523	2	957	9	N	870	756	1	9	8	337

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 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-

HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 14 RRCID -> 147045 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7021 - 7029

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	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06 14B2 EXT		348	-0-	348	348	344	2	4	9	N	4					4

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SOUTH HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 222288 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7751 - 7755

01	7059 R	7059	-0-	-0-	-0-	6902	2	157	9	N	143	179	1			378
02	9695	9695	-0-	-0-	-0-	9400	2	295	9	N	268	181	1			465
03	9657	9657	-0-	-0-	-0-	9416	2	241	9	N	219	183	1			501
04	7470	7168	-0-	-302	-0-	7003	2	165	9	N	150	183	1			468
05	8798	8798	-0-	-0-	-0-	8625	2	173	9	N	157	180	1			445
*06	9480	9480	-0-	-0-	-0-	9296	2	184	9	N	167	173	1			439

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-4) 38613 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
C & E OPERATING, INC. 120079
B. P. AMERICA K WELL #: RRCID -> 218741 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7914 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2010

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3) 38613 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	10	1			49
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	20	1			46
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	21	1			52
04	INC G-10	6253	-0-	6253	6253	6097	2	156	9	N	142	105	1			89
05	INC G-10	5735	-0-	5735	11988	5457	2	278	9	N	253	306	1			36
06	INC G-10	16976	-0-	16976	28964	16602	2	374	9	N	340	296	1			80

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1) 38613 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
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	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-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I) 38613 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 041189 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

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

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
WEISSE, E., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 006476 COMPL. DATE 03/16/1951 TOTAL DEPTH 13353 PERF.12631 - 12725

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

MCLEAN, MARRS WELL #: 1 RRCID -> 156905 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) //CONT.// 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441

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

BOYT, E. W. WELL #: 55 RRCID -> 062795 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6000 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-

BOYT, E. W. WELL #: 158 RRCID -> 079676 COMPL. DATE 04/27/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5633 - 5649

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
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BLANKE WELL #: 1 RRCID -> 006480 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317

01	3503	#	3500	-0-	-3	-0-	186	1	3314	2	N	-0-					32
02	3248	#	3147	-0-	-101	-0-	156	1	2991	2	N	-0-					32
03	3596	#	3407	-0-	-189	-0-	186	1	3221	2	N	-0-					32
04	3480	#	3088	-0-	-392	-0-	174	1	2914	2	N	-0-					32
05	3534	#	3454	-0-	-80	-0-	186	1	3268	2	N	-0-					32
06	3390	#	3155	-0-	-235	-0-	180	1	2975	2	N	-0-					32

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

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 GAS) //CONT.// 38693 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
BOYT, E. W. WELL #: 213 RRCID -> 223400 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1313 - 1317

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

CONNER-TAUB WELL #: 4 RRCID -> 248966 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3618 - 3736

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-

HANKAMER (MIOCENE SAND) 38693 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS, LTD. "A" WELL #: 37 RRCID -> 138453 COMPL. DATE 05/04/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3861

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-

HANKAMER (MIOCENE 1300) 38693 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS, LTD "A" WELL #: 15 RRCID -> 036355 COMPL. DATE 05/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1304 - 1308

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-

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

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

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900) 38698 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1ST RRCID -> 166797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970

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-

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

01	124 #	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	84 #	18	-0-	-66	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			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

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

01	434 N	173	-0-	-261	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	N	-0-					-0-
03	403 N	200	-0-	-203	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	2	N	-0-					-0-
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	21	1	417	2	N	-0-					-0-
*06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	2	N	-0-					-0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	T. A.	-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, N. (MCMURTRY) 38966 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
BUFFUM & BENNING WELL #: 2 RRCID -> 208423 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7366 - 7370

01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700) 38969 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 217297 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12672 - 12692

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TAUB WELL #: 1 RRCID -> 219256 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050

01	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					29
02	560 X	87	-0-	-473	-0-	77	2	10	9	N	9					38
03	620 X	83	-0-	-537	-0-	83	2			N	-0-					38
04	600 X	57	-0-	-543	-0-	57	2			N	-0-					38
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					38
*06	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	991	2	19	9	N	17					55

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700) //CONT.// 38969 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. //CONT.// 373560
BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 262901 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975

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

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND) 38971 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
HUMPHREYS WELL #: 1 RRCID -> 206430 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614

01	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5378	1	29	2	N	10					42
						11	9									
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					42
03	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3229	1	21	2	N	-0-					42
04	2760 X	2441	-0-	-319	-0-	2337	1	36	2	N	62					104
						68	9									
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	60	1			44
06	2760 X	722	-0-	-2038	-0-	695	1	26	2	N	1					45
						1	9									

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

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 210893 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9432 - 9492

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (HACKBERRY 1ST) 39422 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
MORGAN, V. J. WELL #: RRCID -> 006494 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7501 - 7509

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2010

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250) 39426 565 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
HANKAMER, E.C. "B" WELL #: 15 RRCID -> 105145 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274

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

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) 39429 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
M & P DISPOSAL, LTD 518647
HARTBURG WELL #: 2 RRCID -> 141159 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 4905 - 4935

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
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	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-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
HANNAH WELL #: 1 RRCID -> 223018 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 14527 PERF.12710 - 12727

01	18104 X	13479	-0-	-4625	-0-	505 1100	1 9	11874	2	N	1000	1047	1			338
02	14840 X	11502	-0-	-3338	-0-	335 937	1 9	10230	2	N	852	705	1			485
03	12648 X	12437	-0-	-211	-0-	413 980	1 9	11044	2	N	891	834	1			542
04	12240 X	9924	-0-	-2316	-0-	340 807	1 9	8777	2	N	734	948	1			328
05	12648 X	12576	-0-	-72	-0-	543 1088	1 9	10945	2	N	989	1043	1			274
06	12240 X	11504	-0-	-736	-0-	469 820	1 9	10215	2	N	745	715	1			304

SOKOLSKI GU WELL #: 1 RRCID -> 235070 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13333 PERF.12926 - 13042

01	19871 X	14507	-0-	-5364	-0-	715 1192	1 9	12600	2	N	1084	1267	1			250
02	17472 X	12701	-0-	-4771	-0-	472 1004	1 9	11225	2	N	913	907	1			256
03	16058 X	14414	-0-	-1644	-0-	675 1610	1 9	12129	2	N	1464	1040	1			680
04	15540 X	12032	-0-	-3508	-0-	515 1103	1 9	10414	2	N	1003	1437	1			246
05	15593 X	11939	-0-	-3654	-0-	613 1044	1 9	10282	2	N	949	868	1			327
06	14040 X	10710	-0-	-3330	-0-	578 913	1 9	9219	2	N	830	825	1			332

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) //CONT.// 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
HANNAH WELL #: 2 RRCID -> 249616 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642 X	3568	-0-	-2074	-0-	1149	1	1855	2	N	513	703	1			142
						564	9									
02	5096 X	2	-0-	-5094	-0-	1	1	1	9	N	1	18	1			125
03	5642 X	66	-0-	-5576	-0-	16	1	50	2	N	-0-					125
04	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					125
05	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-	3	1			122
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					122

ALEXANDER GU WELL #: 1 RRCID -> 250575 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829

01	27218 X	21371	-0-	-5847	-0-	571	1	16806	2	N	3631	3846	1			319
						3994	9									
02	24584 X	16180	-0-	-8404	-0-	461	1	12554	2	N	2877	2857	1			339
						3165	9									
03	24521 X	14883	-0-	-9638	-0-	499	1	11373	2	N	2737	2385	1			691
						3011	9									
04	23730 X	14073	-0-	-9657	-0-	583	1	10287	2	N	2912	3177	1			426
						3203	9									
05	22475 X	14350	-0-	-8125	-0-	553	1	10878	2	N	2654	2590	1			490
						2919	9									
06	20670 X	12459	-0-	-8211	-0-	534	1	9754	2	N	1974	1862	1			602
						2171	9									

HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 262847 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 14797 PERF.12752 - 12830

01	58311 X	19862	-0-	-38449	-0-	945	1	16659	2	N	2053	1975	1			325
						2258	9									
02	52668 X	15936	-0-	-36732	-0-	915	1	13423	2	N	1453	1521	1			257
						1598	9									
03	26257 X	15869	-0-	-10388	-0-	1001	1	12893	2	N	1795	1739	1			313
						1975	9									
04	25410 X	14243	-0-	-11167	-0-	978	1	11633	2	N	1484	1727	1			70
						1632	9									
05	23777 X	12926	-0-	-10851	-0-	1009	1	10390	2	N	1388	1310	1			148
						1527	9									
06	19230 X	12168	-0-	-7062	-0-	982	1	9831	2	N	1232	1100	1			280
						1355	9									

SOKOLSKI GU WELL #: 2 RRCID -> 263574 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12720

01	30535 X	20275	-0-	-10260	-0-	1255	1	17687	2	N	1212	1609	1			172
						1333	9									
02	25060 X	18025	-0-	-7035	-0-	1050	1	15456	2	N	1381	1317	1			236
						1519	9									
03	22041 X	18757	-0-	-3284	-0-	1240	1	16140	2	N	1252	1059	1			429
						1377	9									
04	21330 X	17099	-0-	-4231	-0-	1145	1	14661	2	N	1175	1505	1			99
						1293	9									
05	21638 X	16268	-0-	-5370	-0-	1257	1	13795	2	N	1105	919	1			285
						1216	9									
06	19620 X	14066	-0-	-5554	-0-	1156	1	11865	2	N	950	1085	1			150
						1045	9									

SOKOLSKI GU WELL #: 3 RRCID -> 265500 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12766 - 12836

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-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) //CONT.// 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
LINDSEY-BLEDSOE WELL #: 3 RRCID -> 266650 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13625 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37727	X	9781	-0-	-27946	-0-	214	1	9356	2	N	192					209
							211	9									
02	34076	X	5733	-0-	-28343	-0-	120	1	5444	2	N	154	176	1			187
							169	9									
03	37727	X	5124	-0-	-32603	-0-	110	1	4905	2	N	99	150	1			136
							109	9									
04	36510	X	4049	-0-	-32461	-0-	96	1	3864	2	N	81					217
							89	9									
05	9796	X	3992	-0-	-5804	-0-	108	1	3765	2	N	108	215	1			110
							119	9									
06	9480	X	3288	-0-	-6192	-0-	83	1	3150	2	N	50					160
							55	9									

LB A-263 WELL #: 1 RRCID -> 266956 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13141 - 13222

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.		-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-

ALEXANDER GU WELL #: 4 RRCID -> 267001 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12699 - 12796

01	103471	X	103471	-0-	-0-	-0-	2247	1	89733	2	N	10446	10596	1			143
							11491	9									
02	83880	X	83880	-0-	-0-	-0-	1962	1	72476	2	N	8584	8431	1			296
							9442	9									
03	84357	X	84357	-0-	-0-	-0-	2237	1	73418	2	N	7911	7708	1			499
							8702	9									
04	71882	X	71882	-0-	-0-	-0-	2136	1	62081	2	N	6968	7101	1			366
							7665	9									
05	75597	X	75597	-0-	-0-	-0-	2288	1	66340	2	N	6335	6261	1			440
							6969	9									
*06	59558	X	59558	-0-	-0-	-0-	2053	1	51544	2	N	5419	5615	1			244
							5961	9									

SOKOLSKI GU WELL #: 3 RRCID -> 269167 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12640 - 12708

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-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY-2) 39429 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 256722 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076

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-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY-2) //CONT.// 39429 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
LINDSEY-BLEDSOE WELL #: 2 RRCID -> 258499 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12982 - 13017

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2012

LINDSEY-BLEDSOE A-143 WELL #: 2 RRCID -> 266851 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13458 - 13520

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

HASTEDT (MIOCENE 2340) 39594 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199300 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 2274 - 2282

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

HASTINGS (M-2) 39597 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 16 RRCID -> 114483 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2732 - 2738

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

TURNER, B. L. WELL #: 33 RRCID -> 148965 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2303 - 2308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 39597 177 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SURFACE, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 129899 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3002 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 28 RRCID -> 166352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3240 - 3320

01	T. A.	-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-

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	T. A.	-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-

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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- 6) //CONT.// 39597 213 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GROTE, EMIL WELL #: 14 RRCID -> 124124 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3526 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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	0 Z	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-

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-KIDD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131772 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 3326 - 3334

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
WOOSTER, W. B. WELL #: 17 RRCID -> 152676 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3339 - 3346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
GROTE, EMIL WELL #: 22 RRCID -> 153087 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3814 - 3820

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-

RANDALL-WHITON WELL #: 3 RRCID -> 201540 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3091 - 3694

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

GROTE, EMIL WELL #: 21 RRCID -> 134411 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6172 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

WHITON, G. WELL #: 3 RRCID -> 161716 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4510 - 4518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 6150 PERF. 4728 - 4734

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, S.E.(F-46,SEG.A UP) 39601 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
EXTENERGY, L.P. 257054
WILLAERT & DURANT WELL #: 1 RRCID -> 215093 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9623 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HASTINGS, S. E. (F-46 SEG A LO) 39601 335 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
EXTENERGY, L.P. 257054
VAN DER VAART UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 061578 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					111
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

HAT SIX (WILCOX) 39610 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GORDY OIL COMPANY 317150
JOY PARTNERS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265277 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10410 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569 #	13039	-0-	-5530	-0-	12862	2	177	9	N	161	205	1	1	8	99
02	11649 R	11649	-0-	-0-	-0-	11566	2	83	9	N	75					174
03	10819 #	10607	-0-	-212	-0-	10348	2	259	9	N	235	194	1	1	8	214
04	12630 #	8738	-0-	-3892	-0-	8672	2	66	9	N	60	1	8			273
05	13051 #	7905	-0-	-5146	-0-	7855	2	50	9	N	45					318
06	12630 #	5618	-0-	-7012	-0-	5589	2	29	9	N	26	1	8			343

HATHAWAY, E. (YEGUA EY-3) 39697 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 152481 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10105 - 10112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	150	1	1027	2	N	-0-	177	1			25
02	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	126	1	1080	2	N	10					35
						11	9									
03	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	310	1	1165	2	N	3					38
						3	9									
04	1140 X	753	-0-	-387	-0-	300	1	447	2	N	5					43
						6	9									
05	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	310	1	1095	2	N	5					48
						6	9									
*06	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	300	1	1170	2	N	4					52
						4	9									

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A) 39700 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
APACHE CORPORATION 027200
RANKIN WELL #: 1 RRCID -> 198393 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10602 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATH (GLEN ROSE) 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
REB PETROLEUM COMPANY 696079
HEATH, ORY WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

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

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

HEBERT (H-2) 40078 006 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KARBUHN OIL COMPANY 450790
POGO FEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 112924 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10971 - 10982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759 #	1752	-0-	-1007	-0-	1 80	1 9	1671	2	N	73	196	1			86
02	2492 #	1795	-0-	-697	-0-	1 202	1 9	1592	2	N	184	197	1			73
03	2759 #	1920	-0-	-839	-0-	3 138	1 9	1779	2	N	125					198
04	2580 #	1799	-0-	-781	-0-	3 73	1 9	1723	2	N	66					264
05	1984 #	1837	-0-	-147	-0-	2 34	1 9	1801	2	N	31					295
*06	1932 R	1932	-0-	-0-	-0-	2 90	1 9	1840	2	N	82	192	1			185

HEBERT (H-4) 40078 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KARBUHN OIL COMPANY 450790
L CLARK ET AL UNIT WELL #: 001 RRCID -> 258377 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10922 - 10926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			47
06	14B2 EXT	1158	-0-	1158	1158	6 15	1 9	1137	2	N	14					61

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
HEINTSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 261639 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393		7300	-0-	-2093 B	11361	613	1	6478	3	N	190	174	1	4	8	282
							209	9									
02	17446	X	6085	-0-	-11361	-0-	487	1	5419	3	N	163	175	1			270
							179	9									
03	7564	X	7509	-0-	-55	-0-	375	1	6992	3	N	129	179	1			220
							142	9									
04	7260	X	6246	-0-	-1014	-0-	601	1	5404	3	N	219	177	1			262
							241	9									
05	7285	X	6466	-0-	-819	-0-	646	1	5722	3	N	89	1	8			350
							98	9									
06	7260	X	5760	-0-	-1500	-0-	522	1	5142	3	N	87	178	1			259
							96	9									

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681		4137	-0-	-544 B	12617	1905	1	2074	3	N	144	6	8			269
							158	9									
02	15267	X	2650	-0-	-12617	-0-	1363	1	1048	3	N	217					486
							239	9									
03	4929	X	727	-0-	-4202	-0-	695	1	32	9	N	29	1	8			514
04	4770	X	3537	-0-	-1233	-0-	1330	1	1998	3	N	190	193	1			511
							209	9									
05	4526	X	3111	-0-	-1415	-0-	984	1	2083	3	N	40	357	1	2	8	192
							44	9									
06	3990	X	3967	-0-	-23	-0-	1043	1	2840	3	N	76					268
							84	9									

D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	#	1336	-0-	-2074 B	-6828	109	1	1152	3	N	68	2	8			223
							75	9									
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					223
03	1767	X	32	-0-	-1735	-0-	2	3	30	9	N	27	27	8			223
04	1710	X	25	-0-	-1685	-0-	2	1	19	3	N	4	172	1			55
							4	9									
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					55
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					55

HEMATITE SAND (VICKSBURG) 40302 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
USX HEMATITE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177684 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10355 - 10384

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

USX HEMATITE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 180387 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11049 - 11079

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

HEMATITE SAND (VICKSBURG) //CONT.// 40302 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
USX HEMATITE UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 184008 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10830 - 10863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99			N	NO RPT			-0-

BEACH HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 196831 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11506 - 11597

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

BEACH HOUSE WELL #: 2 RRCID -> 199614 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12073 - 12171

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

STERLING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201106 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10469 - 10505

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

HENDERSON (MIOCENE 2520) 40351 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HYQUEST ENERGY, INC. 421495
HENDERSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 097921 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2529 - 2532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON-BUNA (3700 40377 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HEAD OIL PRODUCTION CO. 369895
HENDERSON, D.M. WELL #: 2 RRCID -> 080941 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 3749 - 3751

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-

HEYNE (FRIO 3470) 40950 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
BARTA WELL #: 1 RRCID -> 136176 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3450 - 3458

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - P & A 04-08-13

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	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 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 ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 8 RRCID -> 174818 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59455 WELL #: 3 L RRCID -> 047118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8144 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	26691 X	14677	-0-	-12014	-0-	1697	1	12284	3	Y	1	1	0			-0-
						695	4	1	9							
02	21056 X	14309	-0-	-6747	-0-	1766	1	11797	3	Y	-0-					-0-
						746	4									
03	21297 X	16622	-0-	-4675	-0-	1769	1	14242	3	Y	-0-					-0-
						611	4									
04	20610 X	16521	-0-	-4089	-0-	2091	1	13036	3	Y	-0-					-0-
						1394	4									
05	17484 X	15242	-0-	-2242	-0-	2186	1	12204	3	Y	10	10	0			-0-
						841	4	11	9							
06	16080 X	14882	-0-	-1198	-0-	1831	1	12338	3	Y	122	122	0			-0-
						579	4	134	9							

S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325

01	26133 X	14674	-0-	-11459	-0-	1697	1	12282	3	Y	-0-					-0-
						695	4									
02	20244 X	13367	-0-	-6877	-0-	1650	1	11020	3	Y	-0-					-0-
						697	4									
03	20956 X	16587	-0-	-4369	-0-	1765	1	14212	3	Y	-0-					-0-
						610	4									
04	20280 X	16537	-0-	-3743	-0-	2093	1	13049	3	Y	-0-					-0-
						1395	4									
05	20460 X	16389	-0-	-4071	-0-	2352	1	13131	3	Y	-0-					-0-
						906	4									
*06	18696 X	18696	-0-	-0-	-0-	2322	1	15641	3	Y	-0-					-0-
						733	4									

HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) 41209 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59454 WELL #: B 4 RRCID -> 133033 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36022 X	16849	-0-	-19173	-0-	1886 1	13649 3	Y	485	485	0	-0-
						780 4	534 9					
02	22232 X	11628	-0-	-10604	-0-	1382 1	9231 3	Y	385	385	0	-0-
						591 4	424 9					
03	18569 X	10482	-0-	-8087	-0-	1061 1	8540 3	Y	461	461	0	-0-
						374 4	507 9					
04	17970 X	8492	-0-	-9478	-0-	1011 1	6304 3	Y	450	450	0	-0-
						682 4	495 9					
05	16864 X	2705	-0-	-14159	-0-	368 1	2052 3	Y	129	129	0	-0-
						143 4	142 9					
06	16320 X	-0-	-0-	-16320	-0-			Y	-0-			-0-

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

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 ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 9ST RRCID -> 250676 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 8708 - 8716

01	13785	13306	-0-	-479	-0-	1090 1	7887 3	Y	3478	3478	0	-0-
						503 4	3826 9					
02	12176	12176	-0-	-0-	-0-	1088 1	7263 3	Y	3014	3014	0	-0-
						510 4	3315 9					
03	16337	13381	-0-	-2956	-0-	1024 1	8249 3	Y	3361	3361	0	-0-
						411 4	3697 9					
04	15810	13955	-0-	-1855	-0-	1327 1	8273 3	Y	3107	3107	0	-0-
						937 4	3418 9					
05	16337	11189	-0-	-5148	-0-	1210 1	6755 3	Y	2486	2486	0	-0-
						489 4	2735 9					
06	13050 #	10816	-0-	-2234	-0-	1009 1	6795 3	Y	2428	2428	0	-0-
						341 4	2671 9					

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	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 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153

01	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 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

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

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG) 41209 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 14 RRCID -> 162015 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9496 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) 41209 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 230456 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14250 - 14550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321548 X	321548	-0-	-0-	-0-	2845 5284	1 9	313419	2	Y	4804	4372	0			2435
02	432467 X	432467	-0-	-0-	-0-	2729 484	1 9	429254	2	Y	440	101	0			2774
03	447274 X	447274	-0-	-0-	-0-	3013 5612	1 9	438649	2	Y	5102	2492	0			5384
04	418359 X	418359	-0-	-0-	-0-	2987 1714	1 9	413658	2	Y	1558	3909	0			3033
05	480500 X	372979	-0-	-107521	-0-	3023 70	1 9	369886	2	Y	64	2106	0			991
06	460950 X	371857	-0-	-89093	-0-	2971 3770	1 9	365116	2	Y	3427	1843	0			2575

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14146 PERF.13739 - 13960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49383 X	42252	-0-	-7131	-0-	377 375	1 9	41500	2	Y	341	310	0			877
02	60135 X	60135	-0-	-0-	-0-	380 20	1 9	59735	2	Y	18	4	0			891
03	46519 X	46519	-0-	-0-	-0-	316 158	1 9	46045	2	Y	144	70	0			965
04	46978 X	46978	-0-	-0-	-0-	337 31	1 9	46610	2	Y	28	71	0			922
05	66805 X	51005	-0-	-15800	-0-	413 2	1 9	50590	2	Y	2	58	0			866
06	64080 X	46384	-0-	-17696	-0-	373 130	1 9	45881	2	Y	118	63	0			921

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700) 41223 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
MF 106158 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251636 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9720 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6192	-0-	6192	23003	187	1	3805	2	Y	2000	2000	1			-0-
						2200	9									
02	DLQ G-10	4323	-0-	4323	27326	103	1	2534	2	Y	1533	1533	1			-0-
						1686	9									
03	28628	4277	-0-	-24351	2975	161	1	2778	2	Y	1216	1216	1			-0-
						1338	9									
04	5251	5251	-0-	-0-	2975	209	1	2934	2	Y	1916	1916	1			-0-
						2108	9									
05	3999	1067	-0-	-2932	43	40	1	460	2	Y	515	515	1			-0-
						567	9									
06	3870	702	-0-	-3168	-0-	32	1	530	2	Y	127	127	1			-0-
						140	9									

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100) 41228 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
MF114921 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 249014 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10024 - 10040

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-

HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985) 41228 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
MF106158 HI ST 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251489 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10237

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

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-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B) //CONT.// 41240 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC //CONT.// 763817
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 207119 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700

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

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 (GERONIMO-WILCOX SD.) 41307 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
KIRBY WELL #: 1UT RRCID -> 139792 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130

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 #: 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-

HIGHBAUGH (WILCOX ODOM SAND) 41307 081 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 143977 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055

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

HIGHBAUGH (WILCOX 9800 SAND) 41307 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
KIRBY WELL #: 1LT RRCID -> 139597 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762

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 41411 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 231251 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 9552 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650 #	3857	-0-	-793	-0-	930	1	2857	2	N	64	1	8			238
						70	9									
02	4200 #	3822	-0-	-378	-0-	834	1	2850	2	N	125	1	8			362
						138	9									
03	4650 #	1361	-0-	-3289	-0-	300	1	1024	2	N	34	343	1			53
						37	9									
04	53247	53247	-0-	-0-	-0-	810	1	51298	2	N	1035	764	1			324
						1139	9									
05	39683	39683	-0-	-0-	-0-	928	1	38170	2	N	532	389	1			467
						585	9									
*06	6120	32989	-0-	26869	26869	900	1	31652	2	N	397	570	1	1	8	293
						437	9									

HILDEBRANDT BAYOU, SE(HACK.2) 41420 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
SMITH WELL #: RRCID -> 143724 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9579

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				6
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				6
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				6
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				6
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				6
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2000

HILLISTER, E. (COCKFIELD FIFTH) 41476 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
RONEL TOUCHING CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260382 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5112 - 5116

*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143	1		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	0 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 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/30/2012

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300) 41476 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
GORDY OIL COMPANY 317150
POWELL WELL #: 2 RRCID -> 220190 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7330 - 7344

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	137
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	139
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	142
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	145
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	148
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	152

HILLISTER, EAST (WILCOX 8900) 41476 780 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
RICE INSTITUTE WELL #: 2 RRCID -> 085808 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8911 - 8924

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

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-

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-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-

RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC 690051
HAJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 144606 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5444 - 5446

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILLJE (FRIO 5600) 41490 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
PETERS, GERD WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					144
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

HILLJE (FRIO 5825) 41490 386 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
STOVALL WELL #: B 1 RRCID -> 216405 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5898 - 5900

01	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	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-

HILLJE (FRIO 5998) 41490 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WILSON FAMILY TRUST WELL #: 1R RRCID -> 176900 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5914 - 5924

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	36	1	168	2	N	68					158
							75	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	42	1	157	2	N	46	155	1			49
							51	9									
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	42	1	251	2	N	71					120
							78	9									
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	67	151	1			36
							74	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	81					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	152	1			28

HILLJE (FRIO 6200) 41490 432 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ZEBRA OIL COMPANY 950519
FLETCHER, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 060624 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4606 - 4626

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 6660) 41490 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
TEXAS STANDARD OIL OPERATING CO. 848271
ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263760 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6675 - 6679

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

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HILLJE, EAST (5500)                          41491 500   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                          CNTY: WHARTON
  KEY ENERGY SERVICES, LLC                   458534
    GANGL UNIT                        WELL #:    2    RRCID -> 108358  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  5727 PERF. 4950 -  5230
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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_____ 01/21/2013 - P&A 01-21-2013

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HILLJE, N. (4840)                            41492 479   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                        CNTY: WHARTON
  ALTA MESA SERVICES, LP                     015721
    VASICEK                           WELL #:         RRCID -> 242430  COMPL. DATE 06/10/2008  TOTAL DEPTH  5910 PERF. 4822 -  4825
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
*07 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
*08 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
*09 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
*10 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
*11 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
*12 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
*01 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
*02 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 03 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 04 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 05 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2011

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HILLJE, N. (5050)                            41492 500   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                        CNTY: WHARTON
  ALTA MESA SERVICES, LP                     015721
    JOKI                              WELL #:    1    RRCID -> 249843  COMPL. DATE 06/04/2009  TOTAL DEPTH  6210 PERF. 4964 -  4968
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01      941 N       941     -0-        -0-          -0-          90  1      851  2    N       -0-                                82
 02      523 N       523     -0-        -0-          -0-          52  1      471  2    N       -0-                                82
 03      713 N       694     -0-         -19         -0-          70  1      624  2    N       -0-                                82
 04        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                82
 05      589 N      -0-      -0-        -589         -0-                                N       -0-                                82
 06      660 N      -0-      -0-        -660         -0-                                N       -0-                                82

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HILLJE, NE. (4700)                           41493 333   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                        CNTY: WHARTON
  ALTA MESA SERVICES, LP                     015721
    GILLEAN                           WELL #:    1    RRCID -> 231760  COMPL. DATE 09/17/2007  TOTAL DEPTH  6223 PERF. 4702 -  4705
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 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 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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-
```

HILLJE, SOUTH //CONT.// 41495 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
YORK E & P, LLC 947242
SHULT WELL #: 2 RRCID -> 204446 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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	14B	DENY	-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 (3300) 41674 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HITCHCOCK SWD CORPORATION 390515
WADE WELL #: 1 RRCID -> 064615 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 1923 - 1950

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 (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

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

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

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

HITCHCOCK, NE. (FRIO 9100) 41677 250 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DUNE OPERATING COMPANY 232883
HUFF "A" UNIT WELL #: 1D RRCID -> 097060 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 1700 - 3800

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-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
KELLY RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 191542 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9079 - 9083

01	3269	R	3269	-0-	-0-	-0-	416	1	2598	2	N	232	174	1			160
							255	9									
02	3325	R	3325	-0-	-0-	-0-	416	1	2602	2	N	279	377	1			62
							307	9									
03	3102	R	3102	-0-	-0-	-0-	391	1	2440	2	N	246	178	1			130
							271	9									
04	2940	#	2093	-0-	-847	-0-	1772	2	321	9	N	292	343	1			79
05	3038	#	1169	-0-	-1869	-0-	1144	1	25	9	N	23					102
06	2940	#	1774	-0-	-1166	-0-	1686	1	88	9	N	80					182

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
ANLOC, LLC 025619
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLIER (WILCOX 11,900) 42210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COLOVACA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250649 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 15943 PERF.11942 - 11964

01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-			73
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			73
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			73
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2	N	-0-			73
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			73
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			73

HOLLYWOOD, SOUTH (FRIO 7900) 42285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DUNCAN RANCH "A" WELL #: 2R RRCID -> 244604 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8387 - 8394

01	124 N	-0-	-0-	-124	-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-

HOLLYWOOD, SOUTH (FRIO 7900) //CONT.// 42285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
DUNCAN RANCH "B" WELL #: 3ST RRCID -> 258907 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8579 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					214
02	6412	X	-0-	-0-	-6412	-0-					N	180	335	1			59
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					59
04	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					59
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					59
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

HOLUB (5600) 42369 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DUNCAN OIL, INC. 232293
SOUTH TEXAS LAND, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265107 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5765 - 5768

01	19271	19271	-0-	-0-	-0-	155	1	18954	2	N	147	166	1			101
						162	9									
02	19234	19234	-0-	-0-	-0-	140	1	18958	2	N	124					225
						136	9									
03	21071	21071	-0-	-0-	-0-	155	1	20805	2	N	101	167	1			159
						111	9									
04	19464	19464	-0-	-0-	-0-	150	1	19228	2	N	78	166	1			71
						86	9									
05	19406	18533	-0-	-873	-0-	155	1	18304	2	N	67					138
						74	9									
06	18720	2943	-0-	-15777	-0-	40	1	2890	2	N	12					150
						13	9									

HOOKER CREEK (NAVARRO A) 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
BAR-MAC INVESTMENTS INC. 049767
LYDIA-BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 135382 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976

01	496 #	423	-0-	-73	-0-	422	2	1	9	N	1					42
02	420 #	357	-0-	-63	-0-	355	2	2	9	N	2					44
03	465 #	422	-0-	-43	-0-	411	2	11	9	N	10					54
04	450 #	234	-0-	-216	-0-	234	2			N	-0-					54
05	465 #	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					54
06	420 #	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					54

WATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093

01	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					185
02	168 #	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					185
03	155 #	146	-0-	-9	-0-	145	2	1	9	N	1					186
04	150 #	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					186
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					186
*06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					186

BECVAR, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 227058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

WATSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 227375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145

01	806 #	754	-0-	-52	-0-	744	2	10	9	N	9					111
02	728 #	666	-0-	-62	-0-	657	2	9	9	N	8					119
03	806 #	556	-0-	-250	-0-	549	2	7	9	N	6					125
04	750 #	449	-0-	-301	-0-	446	2	3	9	N	3					128
05	775 #	773	-0-	-2	-0-	767	2	6	9	N	5					133
*06	738 R	738	-0-	-0-	-0-	729	2	9	9	N	8					141

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
BAR-MAC INVESTMENTS INC. //CONT.// 049767
KOUDELKE Z WELL #: 1 RRCID -> 264188 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4590 - 4611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90 #	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-

BENNETT PRODUCTION 065314
DUBE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 114484 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4675 - 4755

01	434 #	331	-0-	-103	-0-	300	2	31	9	N	28					83
02	483 R	483	-0-	-0-	-0-	455	2	28	9	N	25					108
03	372 #	217	-0-	-155	-0-	193	2	24	9	N	22					130
04	420 #	183	-0-	-237	-0-	154	2	29	9	N	26					156
*05	465 R	465	-0-	-0-	-0-	417	2	48	9	N	44	160	2			40
06	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					40

E P C OIL & GAS, INC. 238482
MIKULIN WELL #: 1 RRCID -> 199996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918

01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	2					66
02	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					66
03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	N	3					69
04	150 #	135	-0-	-15	-0-	132	2	3	9	N	3					72
05	298 R	298	-0-	-0-	-0-	292	2	6	9	N	5					77
*06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	211	2	9	9	N	8					85

ERNEST OPERATING COMPANY 253480
STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 142783 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 3999 PERF. N/A

01	0 #	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			11

SEBESTA WELL #: 1 RRCID -> 212706 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3846 - 3860

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	24					45
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	21					66
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	4					70
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
KOUDELKE WELL #: 1 RRCID -> 107760 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4644 - 4662

01	124 #	104	-0-	-20	-0-	103	2	1	9	N	1					115
02	112 #	59	-0-	-53	-0-	58	2	1	9	N	1					116
03	78 R	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1					117
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	77	2	1	9	N	1					118
05	93 #	36	-0-	-57	-0-	35	2	1	9	N	1					119
*06	119 R	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1					120

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
SKYTOP OIL & GAS 786452
RISKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 113547 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4873 - 4879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					138
02	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					138
03	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					138
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					138
05	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					138
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					138

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	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.G. HOOKS, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 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-

HOOKS, C.G. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 085274 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174

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-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL G.U. 9 WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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

01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	571	-0-	-353	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	707	-0-	-378	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 9 RRCID -> 223315 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 10 RRCID -> 224047 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650

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-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 13 RRCID -> 225874 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 641 - 647

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTENSE (WOODBINE) 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2A RRCID -> 059891 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 13030 PERF. N/A

01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	372	1	2751	2	N	43					73
							47	9									
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	334	1	2242	2	N	30					103
							33	9									
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	360	1	2729	2	N	70					173
							77	9									
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	360	1	2448	2	N	20					193
							22	9									
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	372	1	2280	2	N	7					200
							8	9									
06	2490	X	2282	-0-	-208	-0-	360	1	1899	2	N	21	179	1			42
							23	9									

SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 060820 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A

01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	328	1	1198	2	N	32	185	1			39
							35	9									
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	245	1	932	2	N	15					54
							17	9									
03	1488	N	755	-0-	-733	-0-	246	1	500	2	N	8					62
							9	9									
04	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	323	1	963	2	N	13					75
							14	9									
05	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	341	1	905	2	N	10					85
							11	9									
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	325	1	669	2	N	9					94
							10	9									

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONETTI, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 060821 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	131	1	227	2	N	-0-					38
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	145	1	295	2	N	-0-					38
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	187	1	415	2	N	-0-					38
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	166	1	355	2	N	-0-					38
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	188	1	550	2	N	-0-					38
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	180	1	520	2	N	-0-					38

HICKMAN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 075071 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	14	2	1			12
							15	9									
03	DLQ G-10		229	-0-	229	229	16	1	213	2	Y	-0-	12	1			-0-
04	DLQ G-10		276	-0-	276	505	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		237	-0-	237	742	16	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		216	-0-	216	958	15	1	201	2	Y	-0-					-0-

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	10850	X	10340	-0-	-510	-0-	695	1	9328	2	Y	288	383	1			134
							317	9									
02	9716	X	9645	-0-	-71	-0-	627	1	8728	2	Y	264	177	1			221
							290	9									
03	DLQ G-10		10634	-0-	10634	10634	692	1	9659	2	Y	257	358	1			120
							283	9									
04	DLQ G-10		10173	-0-	10173	20807	667	1	9234	2	Y	247	180	1			187
							272	9									
05	DLQ G-10		10485	-0-	10485	31292	697	1	9538	2	Y	227	182	1			232
							250	9									
06	DLQ G-10		9939	-0-	9939	41231	671	1	9002	2	Y	242	356	1			118
							266	9									

SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 5 RRCID -> 187640 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12710 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	341	1	1043	2	N	4					22
							4	9									
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	308	1	970	2	N	5					27
							6	9									
03	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	341	1	1054	2	N	1					28
							1	9									
04	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	330	1	969	2	N	2					30
							2	9									
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	341	1	1126	2	N	101					131
							111	9									
06	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	330	1	865	2	N	8					139
							9	9									

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
CARTER, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 058215 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762

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

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
PETROTEX ENGINEERING COMPANY //CONT.// 660213
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063765 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

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

HOSKINS MOUND 42789 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
MOUND COMPANY NCT-1 WELL #: 117 RRCID -> 148221 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3332 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2351	R	2351	-0-	-0-	-0-	2351	1			N	-0-					-0-
02	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WELCH FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 211378 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					14
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

HOUSTON, NORTH (FAIRBANKS 6800) 42905 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
GOODYKOONTZ WELL #: 7 RRCID -> 178296 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6739 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480		2188	-0-	-292	-0-	134	1	2054	2	N	-0-					-0-
02	4503		4503	-0-	-0-	-0-	906	1	3597	2	N	-0-					-0-
03	7621		7621	-0-	-0-	-0-	702	1	6919	2	N	-0-					-0-
04	7068		7068	-0-	-0-	-0-	766	1	6302	2	N	-0-					-0-
05	7750		7888	-0-	138	138	958	1	6930	2	N	-0-					-0-
06	7380	#	6274	-0-	-1106	-0-	956	1	5318	2	N	-0-					-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE) 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
CLOVER PRODUCTION COMPANY 161333
PAPPAS WELL #: 7A RRCID -> 174103 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 2141 - 2147

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

WYNDELTS WELL #: 9 RRCID -> 174108 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)//CONT.// 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
CLOVER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 161333
DRILLING DISTRICT #22 WELL #: 5 RRCID -> 174340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5335 PERF. 2340 - 3250

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

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-

HOWTH (WILCOX, LOWER) 43062 501 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
REICHARDT A. O. WELL #: 2 RRCID -> 121015 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 3505 - 3513

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-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 149960 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521

01	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	1148	1	4957	2	N	361	532	1			162
						397	9									
02	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	834	1	3872	2	N	310					472
						341	9									
03	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	915	1	4412	2	N	339	184	1			627
						373	9									
04	6150 X	5479	-0-	-671	-0-	897	1	4270	2	N	284	358	1			553
						312	9									
05	6355 X	4461	-0-	-1894	-0-	868	1	3321	2	N	247	370	1			430
						272	9									
06	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					430

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) //CONT.// 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HUCKLEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720

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

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 178943 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 12113

01	6138 X	4586	-0-	-1552	-0-	763	1	3534	2	N	263	182	1			268
						289	9									
02	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	759	1	3801	2	N	241	359	1			150
						265	9									
03	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	864	1	4223	2	N	262	179	1			233
						288	9									
04	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	861	1	3836	2	N	246	174	1			305
						271	9									
05	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	992	1	4681	2	N	242	360	1			187
						266	9									
06	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					187

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B) 43150 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 169468 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12777 - 12785

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
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
HUDGINS, JOEL WELL #: 1 RRCID -> 165195 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15377 - 15426

01	341 X	200	-0-	-141	-0-	124	1	76	2	N	-0-					8
02	560 X	127	-0-	-433	-0-	112	1	15	2	N	-0-					8
03	620 X	243	-0-	-377	-0-	124	1	118	2	N	1					9
						1	9									
04	600 X	212	-0-	-388	-0-	120	1	88	2	N	4					13
						4	9									
05	589 X	138	-0-	-451	-0-	124	1	14	2	N	-0-					13
06	240 N	171	-0-	-69	-0-	150	1	20	2	N	1					14
						1	9									

SHANNON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 166867 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510

01	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	465	1	8251	2	N	71	166	1			63
						78	9									
02	7756 X	7597	-0-	-159	-0-	420	1	7103	2	N	67					130
						74	9									
03	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	465	1	7761	2	N	77	173	1			34
						85	9									
04	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	450	1	8698	2	N	96					130
						106	9									
05	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	465	1	8604	2	N	48	160	1			18
						53	9									
06	8520 X	5415	-0-	-3105	-0-	300	1	5076	2	N	35					53
						39	9									

HUEBNER (9,270 FRIO) 43256 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REDDY DISPOSALS, LLC 696878
HURST, A.I. WELL #: B 2 RRCID -> 094588 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 6213 - 9038

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

CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 203727 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9252 - 9260

01	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	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-

HUGHART (YEGUA 4850) 43312 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
USA EVERGREEN WELL #: 2 RRCID -> 209125 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700

01	2418	#	108	-0-	-2310	B	-16527	108	2		N	-0-					72
02	84	#	119	-0-	35	B	-16492	119	2		N	-0-					72
03	93	#	90	-0-	-3	B	-16495	90	2		N	-0-					72
04	90	#	151	-0-	61	B	-16434	151	2		N	-0-					72
05	124	#	111	-0-	-13	B	-16447	111	2		N	-0-					72
06	120	#	112	-0-	-8	B	-16455	112	2		N	-0-					72

BOTTOMS WELL #: 1 RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745

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

HULL 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
FAILOR E.K. FEE WELL #: 5 RRCID -> 058552 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039

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

OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
FENTON, B. H. ET AL INC WELL #: 1 RRCID -> 115949 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701

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-

HULL //CONT.// 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
BINGLE, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 115739 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
*06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-

GUEDRY, SARSAN WELL #: 56 RRCID -> 149440 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

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 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
*06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
MERCHANT, A. -A- WELL #: 7 RRCID -> 125506 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7603 - 7674

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

MERCHANT, A. -A- WELL #: 4 RRCID -> 130366 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8016 - 8030

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-

HULL * 43381 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
APACHE CORPORATION 027200
SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 209497 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10862 - 10956

01	29047 X	20848	-0-	-8199	-0-	20554	2	294	9	N	267	183	1			258
02	25144 X	19166	-0-	-5978	-0-	18808	2	358	9	N	325	366	1			217
03	23901 X	17443	-0-	-6458	-0-	17209	2	234	9	N	213	180	1			250
04	23130 X	17709	-0-	-5421	-0-	17468	2	241	9	N	219	179	1			290
05	21235 X	18931	-0-	-2304	-0-	18664	2	267	9	N	243	341	1			192
06	20550 X	18605	-0-	-1945	-0-	18326	2	279	9	N	254	304	1			142

HULL * //CONT.// 43381 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BINGLE WELL #: 1 RRCID -> 213265 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555 X	9096	-0-	-3459	-0-	9009	2	87	9	N	79					172
02	11228 X	9155	-0-	-2073	-0-	9082	2	73	9	N	66					238
03	11656 X	5597	-0-	-6059	-0-	5556	2	41	9	N	37	178	1			97
04	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	-0-					97
05	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-	20	1			77
06	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-	52	1			25

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					39
02	14B2 EXT	362	-0-	362	1030	62	1	300	9	N	273	252	1			60
03	14B2 EXT	280	-0-	280	1310	41	1	239	9	N	217	161	1			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1310					N	-0-					116
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1310					N	NO RPT					116
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1310					N	NO RPT					116

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 196142 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9990 - 10191

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-

COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
CAHOON DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200848 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10821 - 10875

01	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	235	1	9060	2	N	173	187	1			139
						190	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					139
04	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					139
05	5828 X	1838	-0-	-3990	-0-	177	1	1660	2	N	1					140
						1	9									
06	5640 X	138	-0-	-5502	-0-	34	1	94	2	N	9					149
						10	9									

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	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	3435	-0-	3435	3435	317	1	3084	2	N	31					31
							34	9									
06	14B2	EXT	1693	-0-	1693	5128	169	1	1509	2	N	14					45
							15	9									

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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
LAIDACKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197368 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9866 - 10022

01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	178	1	2763	2	N	52					199
							57	9									
02	2604	X	1924	-0-	-680	-0-	127	1	1747	2	N	45					244
							50	9									
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	638	2	17	9	N	15					259
04	2400	N	1970	-0-	-430	-0-	111	1	1823	2	N	33	197	1			95
							36	9									
05	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	119	1	1806	2	N	37					132
							41	9									
*06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	127	1	1833	2	N	34					166
							37	9									

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700) 43385 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 218341 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11673 - 11718

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, SOUTH (YEGUA 8200) 43385 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
SOUTH EAST HULL I.P. GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 079984 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8149 - 8229

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

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 224736 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8408 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2861	-0-	-5137	-0-	2837	2	24	9	N	22					189
02	6860	X	5946	-0-	-914	-0-	5932	2	14	9	N	13					202
03	6882	X	5454	-0-	-1428	-0-	5391	2	63	9	N	57	182	1			77
04	6660	X	6435	-0-	-225	-0-	6347	2	88	9	N	80					157
05	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7327	2	70	9	N	64	177	1			44
*06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6878	2	64	9	N	58					102

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HAMILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203325 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12968 PERF. 8451 - 8507

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					50
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					50
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					50
04	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	2			N	-0-					50
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					50
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					50

OPEL-ERICKSON WELL #: 1 RRCID -> 215604 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281

01	620	X	443	-0-	-177	-0-	431	2	12	9	N	11					117
02	196	X	124	-0-	-72	-0-	110	2	14	9	N	13					130
03	240	X	240	-0-	-0-	-0-	223	2	17	9	N	15					145
04	420	N	301	-0-	-119	-0-	287	2	14	9	N	13					158
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	235	2	10	9	N	9					167
06	240	N	43	-0-	-197	-0-	37	2	6	9	N	5					172

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-	44	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
CAHOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030

01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	292	1	4608	2	N	101	202	1			110
							111	9									
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	840	1	3126	2	N	21					131
							23	9									
03	4278	X	4204	-0-	-74	-0-	883	1	3293	2	N	25					156
							28	9									
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	898	1	3277	2	N	20					176
							22	9									
05	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	684	1	3232	2	N	10					186
							11	9									
06	4140	X	2615	-0-	-1525	-0-	756	1	1859	2	N	-0-					186

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) //CONT.// 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ADAMS, O.P.R. WELL #: 1 RRCID -> 067317 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9559 - 9566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	713	1	1962	2	N	-0-					147
02	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	598	1	1901	2	N	-0-					147
03	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	713	1	1922	2	N	-0-					147
04	2490 N	2412	-0-	-78	-0-	690	1	1722	2	N	-0-					147
05	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	713	1	1868	2	N	105					252
						116	9									
06	2490 N	2326	-0-	-164	-0-	690	1	1636	2	N	-0-					220

XTO ENERGY INC. 945936
ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 113275 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9344 - 9359

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-

ABSHIER WELL #: 2 RRCID -> 202681 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541

01	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	714	1	4381	3	N	35					267
						39	9									
02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	644	1	3654	3	N	30					297
						33	9									
03	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	671	1	3671	3	N	23					320
						25	9									
04	4980 X	4607	-0-	-373	-0-	691	1	3901	3	N	14	197	1			137
						15	9									
05	5146 X	4336	-0-	-810	-0-	664	1	3641	3	N	28					165
						31	9									
06	4980 X	3865	-0-	-1115	-0-	597	1	3221	3	N	43					208
						47	9									

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 238190 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675

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	7358	-0-	7358	7358	679	1	6613	2	N	60					60
						66	9									
06	14B2 EXT	17523	-0-	17523	24881	1750	1	15627	2	N	133					193
						146	9									

HULL, SOUTH (YEGUA, LOWER) 43385 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BERRY, JOHN C. 068123
SWILLEY, L. A. GAS UNIT WELL #: RRCID -> 069047 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9127 - 9147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 01/19/2010

HULL, SOUTH (YEGUA, MIDDLE) 43385 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181185 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8177 - 8192

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

HULL AIRPORT (YEGUA 8660) 43396 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HULL WELL #: 1 RRCID -> 126337 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8661 - 8670

01	8091	6795	-0-	-1296	-0-	6716	2	79	9	N	72	158	1			55
02	7308	6695	-0-	-613	-0-	6617	2	78	9	N	71					126
03	7502 #	7100	-0-	-402	-0-	7022	2	78	9	N	71	155	1			42
04	7200 #	5041	-0-	-2159	-0-	4994	2	47	9	N	43					85
05	7440 #	6966	-0-	-474	-0-	6890	2	76	9	N	69					154
06	7170 #	6632	-0-	-538	-0-	6574	2	58	9	N	53	151	1			56

HUNGERFORD (HUNGERFORD 3000) 43615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RANCH GAS INC. 690530
MANGUM, TED WELL #: 1 C RRCID -> 070114 COMPL. DATE 01/25/1977 TOTAL DEPTH 3607 PERF. N/A

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-

HUNGERFORD (3100) 43615 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RANCH GAS INC. 690530
MANGUM, TED ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 070115 COMPL. DATE 01/25/1977 TOTAL DEPTH 3607 PERF. N/A

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-

HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000) 43616 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JANTEX OIL COMPANY 429878
HENDERSON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 063769 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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

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

01	1302 #	834	-0-	-468	-0-	164	1	670	2	N	-0-		-0-
02	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	148	1	1078	2	N	-0-		-0-
03	1302 #	1167	-0-	-135	-0-	164	1	1003	2	N	-0-		-0-
04	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	159	1	1023	2	N	-0-		-0-
05	1364 #	1198	-0-	-166	-0-	164	1	1034	2	N	-0-		-0-
06	1320 #	NO RPT	-0-	-1320	-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

01	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	16	1	5113	2	N	-0-		-0-
02	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	14	1	4265	2	N	-0-		-0-
03	3937 X	3459	-0-	-478	-0-	16	1	3443	2	N	-0-		-0-
04	4800 X	4213	-0-	-587	-0-	15	1	4198	2	N	-0-		-0-
05	4960 X	4125	-0-	-835	-0-	16	1	4109	2	N	-0-		-0-
06	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT		-0-

HUNGERFORD, N. (4225) 43617 736 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
HLAVINKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262242 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4332 - 4334

01	4557	4123	-0-	-434	12958	177	1	3946	2	N	-0-		-0-
02	4116	4008	-0-	-108	12850	160	1	3848	2	N	-0-		-0-
03	6369	6369	-0-	-0-	12850	177	1	6192	2	N	-0-		-0-
04	7500	5890	-0-	-1610	11240	171	1	5719	2	N	-0-		-0-
05	7750	6439	-0-	-1311	9929	176	1	6263	2	N	-0-		-0-
06	4410	NO RPT	-0-	-4410	5519					N	NO RPT		-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
HUDGINS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 266643 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4236 - 4237

01	4681	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-		-0-
02	4228	-0-	-0-	-4228	-0-					N	-0-		-0-
03	4681	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-		-0-
04	4530	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUNGERFORD, NORTH (5000) 43617 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
MANGUM WELL #: 1 RRCID -> 192299 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5101 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	414	-0-	-578	-0-	164	1	250	2	N	-0-					-0-
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	148	1	805	2	N	-0-					-0-
03	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	164	1	1009	2	N	-0-					-0-
04	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	159	1	893	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	748	-0-	-306	-0-	164	1	584	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
HUDGINS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 209231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5250 - 5251

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

HUNGERFORD, N. (5780) 43617 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
HUDGINS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 209232 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5300 - 5302

01	2976	#	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) 43619 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
KRENEK, EDWARD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 253373 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16955 PERF.10932 - 10961

01	8091	X	6870	-0-	-1221	-0-	155	1	6031	2	N	622	577	1			82
							684	9									
02	7308	X	6265	-0-	-1043	-0-	140	1	5461	2	N	604	574	1			112
							664	9									
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	155	1	5884	2	N	634	576	1			170
							697	9									
04	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	150	1	5596	2	N	579	562	1			187
							637	9									
05	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	155	1	5594	2	N	583	713	1			57
							641	9									
06	6540	X	6015	-0-	-525	-0-	150	1	5284	2	N	528	533	1			52
							581	9									

XOG OPERATING LLC 945921
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 249836 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 4797

01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					4
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					4
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					4
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					4
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					4
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					4

HUNTSVILLE, NORTHEAST 43749 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
KATANA ENERGY, LLC 451459
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	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	14B DENY	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

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	14B DENY	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
KATANA ENERGY, LLC 451459
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264825 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12190 - 12230

01	868 #	233	-0-	-635	-0-	195	1	38 2	N	-0-		-0-
02	784 #	-0-	-0-	-784	-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-

HUSKY (8250) 43785 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B. P. AMERICA WELL #: 3 RRCID -> 263816 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8342 - 8365

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19	28 1	14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20		34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	30 1	24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14		38

HUSKY (8990) 43785 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 179251 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8985 - 8994

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	24 1	50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HUSKY (8990) //CONT.// 43785 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 197861 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8696 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	27	1			58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					40

HUSKY (9200) 43785 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 128871 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9212 - 9221

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, SOUTH (FRIO #2) 43820 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
PIERCE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 080389 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4558 - 4562

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, SOUTH (FRIO #5) 43820 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
VIPER SWD WELL #: 1 RRCID -> 105325 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4937 - 4957

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-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO 5500) 43820 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
JONES WELL #: 1 RRCID -> 212243 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5563

01	4278	#	4060	-0-	-218	-0-	4060	2			N	-0-				13
02	3864	#	3191	-0-	-673	-0-	3191	2			N	-0-				13
03	4278	#	3912	-0-	-366	-0-	3912	2			N	-0-				13
04	4080	#	2940	-0-	-1140	-0-	2940	2			N	-0-				13
05	4092	#	3406	-0-	-686	-0-	3406	2			N	-0-				13
06	3930	#	2871	-0-	-1059	-0-	2871	2			N	-0-				13

HUTCHINS, SW. (3165) 43822 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROD, ANDREW G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204730 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3532 - 3536

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

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4590) 43836 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BRANDL-JEMELKA WELL #: 1 RRCID -> 248066 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4583 - 4585

*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2011

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4900) 43836 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
DUSON WELL #: 1 RRCID -> 166851 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF. 4680 - 4690

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-KUBELA (5520) 43836 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
REED-APPLING WELL #: 1 RRCID -> 243700 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5593 - 5595

*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2011

HUTCHINS-KUBELA (5950) 43836 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
DUSON RUSSELL UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 254229 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6029 - 6034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542 #	1126	-0-	-1416	-0-	1126	2			N	-0-					32
02	2296 #	998	-0-	-1298	-0-	998	2			N	-0-					32
03	2511 #	1057	-0-	-1454	-0-	1057	2			N	-0-					32
04	2130 #	1837	-0-	-293	-0-	1837	2			N	-0-					32
05	1953 R	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					32
*06	9279	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					32

HUTCHINS-KUBELA (6000) 43836 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166778 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996

01	1488 N	1039	-0-	-449	-0-	1039	3			N	-0-					129
02	1232 N	1046	-0-	-186	-0-	1046	3			N	-0-					129
03	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	1232	3			N	-0-					129
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	3	13	9	N	12	119	1			22
05	1147 N	859	-0-	-288	-0-	859	3			N	-0-					22
06	1200 N	707	-0-	-493	-0-	707	3			N	-0-					22

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 ONE WELL CNTY: GRIMES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
UPCHURCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 175705 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198

01	17887 #	15807	-0-	-2080	-0-	1339	1	14414	2	N	49	172	1	3	8			56
						54	9											
02	16044 #	13736	-0-	-2308	-0-	1164	1	12528	2	N	40	2	8					94
						44	9											
03	16926 #	15126	-0-	-1800	-0-	1283	1	13809	2	N	31	1	8					124
						34	9											
04	16050 #	14189	-0-	-1861	-0-	1203	1	12947	2	N	35	2	8					157
						39	9											
05	15810 #	14292	-0-	-1518	-0-	1212	1	13047	2	N	30	2	8					185
						33	9											
06	15300 #	13964	-0-	-1336	-0-	1184	1	12747	2	N	30	1	8					214
						33	9											

WORTHAM OIL & GAS 942489
IOLA-ACCORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177430 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 10408

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

IOLA (GEORGETOWN) 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC 120648
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211986 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10141 - 14200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713 #	357	-0-	-356	-0-	327	2	30	9	N	27					161
02	644 #	294	-0-	-350	-0-	264	2	30	9	N	27					188
03	713 #	302	-0-	-411	-0-	279	2	23	9	N	21	173	1			36
04	600 #	271	-0-	-329	-0-	248	2	23	9	N	21					57
05	496 #	231	-0-	-265	-0-	191	2	40	9	N	36					93
06	360 #	217	-0-	-143	-0-	197	2	20	9	N	18					111

DAVIS, OZELLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15328 PERF.10261 - 15328

01	1085 #	1041	-0-	-44	-0-	1018	2	23	9	N	21					148
02	980 #	944	-0-	-36	-0-	926	2	18	9	N	16					164
03	1178 #	1107	-0-	-71	-0-	1077	2	30	9	N	27					191
04	1140 #	1011	-0-	-129	-0-	987	2	24	9	N	22					213
05	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1154	2	28	9	N	25					238
06	1080 #	1059	-0-	-21	-0-	1036	2	23	9	N	21					259

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
ZINGARA WELL #: 4 RRCID -> 256453 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9590 - 11450

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	194	1			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

EVOLUTION OPERATING CO., INC. 256681
CORLEY WELL #: 1H RRCID -> 157492 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10630 - 12907

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
ROBERT WELL #: 1H RRCID -> 156791 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003

01	1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					159
02	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					159
03	1023 #	819	-0-	-204	-0-	732	2	87	9	N	79	189	1			49
04	990 #	535	-0-	-455	-0-	504	2	31	9	N	28	2	8			75
05	1023 #	586	-0-	-437	-0-	553	2	33	9	N	30					105
06	990 #	583	-0-	-407	-0-	533	2	50	9	N	45					150

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 157731 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

IOLA (GEORGETOWN) //CONT.// 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
LEWIS OL WELL #: 1H RRCID -> 158761 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	#	2669	-0-	-183	-0-	2627	2	42	9	N	38					193
02	2576	#	2469	-0-	-107	-0-	2455	2	14	9	N	13	1	8			205
03	2852	#	2010	-0-	-842	-0-	2010	2			N	-0-					205
04	2760	#	1785	-0-	-975	-0-	1785	2			N	-0-					205
05	2728	#	1660	-0-	-1068	-0-	1646	2	14	9	N	13					218
06	2640	#	1564	-0-	-1076	-0-	1549	2	15	9	N	14					232

HOLTH WELL #: 1H RRCID -> 195794 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 13977 PERF. 9861 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25152	R	25152	-0-	-0-	-0-	21411	2	3741	9	N	3401	3376	1	15	8	282
02	18812	R	18812	-0-	-0-	-0-	16423	2	2389	9	N	2172	2290	1	1	8	163
03	8870	R	8870	-0-	-0-	-0-	7454	2	1416	9	N	1287	949	1			501
04	16210	R	16210	-0-	-0-	-0-	13720	2	2490	9	N	2264	2494	1	1	8	270
05	18222	R	18222	-0-	-0-	-0-	16206	2	2016	9	N	1833	1887	1	1	8	215
*06	17669	R	17669	-0-	-0-	-0-	16034	2	1635	9	N	1486	1347	1			354

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3858	-0-	758	1665	3858	2			N	-0-					144
02	2800	N	1399	-0-	-1401	264	1399	2			N	-0-					144
03	2575	X	2311	-0-	-264	-0-	2311	2			N	-0-					144
04	2340	X	1807	-0-	-533	-0-	1807	2			N	-0-					144
05	2418	X	2331	-0-	-87	-0-	2331	2			N	-0-					144
06	2340	X	2273	-0-	-67	-0-	2273	2			N	-0-					144

GRESSETT WELL #: 1 RRCID -> 087062 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	935	-0-	-212	-0-	925	2	10	9	N	9					89
02	868	N	833	-0-	-35	-0-	813	2	20	9	N	18					107
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	855	2	175	9	N	159	181	1			85
04	900	N	792	-0-	-108	-0-	792	2			N	-0-					85
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					85
06	990	N	855	-0-	-135	-0-	844	2	11	9	N	10					95

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) 44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
MALLETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088290 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 8926 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2031	2	133	9	N	121	181	1			112
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1665	2	42	9	N	38					150
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2359	2	48	9	N	44					194
04	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	1122	2	29	9	N	26					220
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2459	2	153	9	N	139	177	1			182
*06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2781	2	55	9	N	50					232

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094912 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3830	2	133	9	N	121	180	1			53
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3416	2	145	9	N	132					185
03	3503	X	3468	-0-	-35	-0-	3394	2	74	9	N	67	181	1			71
04	3840	X	3571	-0-	-269	-0-	3468	2	103	9	N	94					165
05	3968	X	3002	-0-	-966	-0-	2906	2	96	9	N	87					252
06	3840	X	2810	-0-	-1030	-0-	2760	2	50	9	N	45	189	1			108

SCAMARDO WELL #: 2 RRCID -> 097788 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899

01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	724	2	22	9	N	20	193	1			66
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	722	2	15	9	N	14					80
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	814	2	14	9	N	13					93
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	827	2	11	9	N	10					103
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	897	2	8	9	N	7					110
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	2	7	9	N	6					116

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC. 848014
JAMES, A.M. WELL #: RRCID -> 103263 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992

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 (WOODBINE 9700) 44640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARE, K. T. WELL #: 1 RRCID -> 123437 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9506 - 9524

01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	2	1	9	N	1	1	8			115
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					115
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1037	2	75	9	N	68					183
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					183
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					183
06	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-					183

IOLA,NW (GLENROSE-B-) 44644 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HASSLER WELL #: 1H RRCID -> 208981 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 15160 PERF.11855 - 14063

01	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	144	1	1520	2	N	61					183
							67	9									
02	1092	X	965	-0-	-127	-0-	946	2	19	9	N	17					200
03	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1119	2	17	9	N	15					215
04	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1951	2	28	9	N	25					240
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	90	1	3160	2	N	2					242
							2	9									
*06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	114	1	2564	2	N	22	191	1			73
							24	9									

IOLA,NW (GLENROSE-B-) //CONT.// 44644 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	2	1	954	2	N	2					270
							2	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	3	1	1020	2	N	5	198	1			77
							6	9									
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	7	1	1203	2	N	8					85
							9	9									
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1031	2	9	9	N	8					93
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	278	1	975	2	N	9					102
							10	9									
*06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	953	2	11	9	N	10					112

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG) 44652 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
HANNAH-CLARE WELL #: 1 RRCID -> 227591 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8756 - 8770

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

BANNEYER WELL #: 1 RRCID -> 228414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11182 - 11400

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WALLER, C. J. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189033 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11530 - 11570

01	30721	X	28616	-0-	-2105	-0-	2452	1	24687	2	N	1343	1493	1			300
							1477	9									
02	27524	X	16983	-0-	-10541	-0-	1661	1	14348	2	N	885	925	1			260
							974	9									
03	30194	X	-0-	-0-	-30194	-0-					N	-0-					260
04	28860	X	-0-	-0-	-28860	-0-					N	-0-	183	7			77
05	29512	X	-0-	-0-	-29512	-0-					N	-0-					77
06	27690	X	-0-	-0-	-27690	-0-					N	-0-	77	1			-0-

JACINTOPORT (YEGUA) 45255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ETOCO, L.P. 255133
DESTEC WELL #: 1 RRCID -> 150776 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10036 - 10042

01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5762	2	150	9	N	136					248
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4625	2	62	9	N	56	185	1			119
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5487	2	102	9	N	93					212
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5000	2	129	9	N	117	181	1			148
05	4278	X	4104	-0-	-174	-0-	4006	2	98	9	N	89	177	1			60
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					60

JACINTOPORT (YEGUA) //CONT.// 45255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
DESTEC WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874

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

JACINTOPORT, EAST (YEGUA DY) 45256 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
JACINTOPORT WELL #: 2 RRCID -> 197519 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10336

01	11084	11084	-0-	-0-	-0-	293	1	10481	2	N	282	77	8					352
						310	9											
02	8960	11238	-0-	2278	2278	280	1	10725	2	N	212	192	1	10	8			362
						233	9											
03	12803	10436	-0-	-2367	-0-	304	1	9813	2	N	290	390	1	85	8			177
						319	9											
04	12390	7400	-0-	-4990	-0-	249	1	6699	2	N	411	203	1	61	8			324
						452	9											
05	11098 #	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-							324
06	12030 #	-0-	-0-	-12030	-0-					N	-0-							324

JACKS CREEK (WILCOX A) 45367 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: 5D RRCID -> 140243 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343

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	3658 #	1325	-0-	-2333	-0-	557	1	730	3	Y	30	22	1					73
						5	4	33	9									
02	3304 #	1811	-0-	-1493	-0-	821	1	948	3	Y	28	23	1					78
						11	4	31	9									
03	3410 #	2775	-0-	-635	-0-	1452	1	1266	3	Y	31	42	1					67
						23	4	34	9									
04	3300 #	2132	-0-	-1168	-0-	361	1	1724	3	Y	30	30	1					67
						14	4	33	9									
05	3410 #	2121	-0-	-1289	-0-	370	1	1695	3	Y	31	29	1					69
						22	4	34	9									
06	2700 #	2296	-0-	-404	-0-	434	1	1749	3	Y	30	30	1					69
						80	4	33	9									

JACKS CREEK (WILCOX C) 45367 652 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 203206 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958

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
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: 4 RRCID -> 203833 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1789	-0-	-2086	-0-	757	1	992	3	Y	30	22	1			22
							7	4	33	9							
02	3500	X	1189	-0-	-2311	-0-	534	1	617	3	Y	28	23	1			27
							7	4	31	9							
03	3875	X	1830	-0-	-2045	-0-	951	1	830	3	Y	31	42	1			16
							15	4	34	9							
04	2790	X	1401	-0-	-1389	-0-	235	1	1124	3	Y	30	30	1			16
							9	4	33	9							
05	2201	X	1374	-0-	-827	-0-	238	1	1088	3	Y	31	29	1			18
							14	4	34	9							
06	1770	X	1481	-0-	-289	-0-	278	1	1119	3	Y	30	30	1			18
							51	4	33	9							

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 (WILCOX DEEP) 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FEE, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 194348 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5806	-0-	-1014	-0-	527	1	5279	2	N	-0-					215
02	6160	X	5140	-0-	-1020	-0-	526	1	4612	2	N	2					217
							2	9									
03	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	592	1	5013	2	N	252	197	1			272
							277	9									
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	765	1	4602	2	N	25	187	1			110
							28	9									
*05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	662	1	4000	2	N	85					195
							94	9									
*06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	644	1	3093	2	N	-0-					195

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	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-

BLACK STONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 203964 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	214	-0-	-809	-0-	35	1	153	2	N	24	193	1			160
							26	9									
02	476	N	68	-0-	-408	-0-	40	2	28	9	N	25					185
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	24	1	20	2	N	6					191
							7	9									
*04	210	N	80	-0-	-130	-0-	35	1	45	2	N	-0-					191
*05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	1			N	-0-					191
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	5	1	1	2	N	-0-	141	1			50

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
B P "A" WELL #: 1 RRCID -> 208353 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13074 PERF.10908 - 10926

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

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 210778 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 12525 PERF.10586 - 10592

01	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-

GILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 210884 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542

01	1674 X	283	-0-	-1391	-0-	26	1	257	2	N	-0-			128
02	1512 X	465	-0-	-1047	-0-	45	1	398	2	N	20			148
						22	9							
03	1674 X	697	-0-	-977	-0-	74	1	623	2	N	-0-			148
04	1620 X	343	-0-	-1277	-0-	47	1	284	2	N	11			159
						12	9							
05	527 X	29	-0-	-498	-0-	29	1			N	-0-			159
06	1290 X	144	-0-	-1146	-0-	25	1	119	2	N	-0-			159

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	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

BP "C" WELL #: 1 RRCID -> 213406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408

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-

KYSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214752 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516

01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			188
02	1260 N	699	-0-	-561	-0-	699	2			N	-0-			188
03	1550 N	1004	-0-	-546	-0-	986	2	18	9	N	16			204
04	1500 N	1124	-0-	-376	-0-	1124	2			N	-0-			204
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1447	2	20	9	N	18			222
06	1500 N	954	-0-	-546	-0-	954	2			N	-0-			222

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	918 N	918	-0-	-0-	-0-	82	1	826	2	N	9					201
						10	9									
02	1148 N	56	-0-	-1092	-0-	6	1	50	2	N	-0-					201
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	-0-					201
04	900 N	180	-0-	-720	-0-	26	1	154	2	N	-0-					201
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	52	1	317	2	N	-0-					201
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	65	1	314	2	N	-0-					201

BLACKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 216281 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484

01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1143	2	17	9	N	15	189	1			47
02	1064 N	858	-0-	-206	-0-	849	2	9	9	N	8					55
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1146	2	13	9	N	12					67
04	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	1049	2	6	9	N	5					72
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1139	2	8	9	N	7					79
06	1650 N	1141	-0-	-509	-0-	1134	2	7	9	N	6					85

GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219129 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554

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-

BP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 219132 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052

01	310 N	7	-0-	-303	-0-	1	1	6	2	N	-0-					170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					170
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-					170
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					170
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	3	1	14	2	N	-0-					170

BP FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219268 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10535 - 10560

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-

BLACK STONE "C" WELL #: 1 RRCID -> 219965 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380

01	527 N	350	-0-	-177	-0-	139	1	205	2	N	5					124
						6	9									
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	73	1	114	2	N	11					135
						12	9									
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	46	1	30	2	N	-0-					135
*04	330 N	327	-0-	-3	-0-	222	1	105	2	N	-0-					135
*05	217 N	120	-0-	-97	-0-	111	1	9	2	N	-0-					135
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	65	1	14	2	N	-0-					135

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE "B" WELL #: 1 RRCID -> 220185 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	855	2	12	9	N	11					107
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	567	2	13	9	N	12					119
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	431	2	9	9	N	8					127
04	840	N	517	-0-	-323	-0-	511	2	6	9	N	5					132
05	651	N	141	-0-	-510	-0-	137	2	4	9	N	4					136
06	840	N	672	-0-	-168	-0-	654	2	18	9	N	16					152

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	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	394	1	3946	2	N	165					381
							182	9									
02	3780	X	3102	-0-	-678	-0-	304	1	2668	2	N	118	199	1			300
							130	9									
03	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	223	1	1889	2	N	46	195	1			151
							51	9									
04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	106	1	639	2	N	-0-					151
05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	41	1	251	2	N	-0-					151
*06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-					151

BP "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225356 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	68	1	678	2	N	-0-					87
02	672	N	600	-0-	-72	-0-	61	1	539	2	N	-0-					87
03	713	N	651	-0-	-62	-0-	69	1	582	2	N	-0-					87
04	720	N	627	-0-	-93	-0-	89	1	538	2	N	-0-					87
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	91	1	548	2	N	-0-					87
06	750	N	594	-0-	-156	-0-	102	1	492	2	N	-0-					87

MARSH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229818 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	74	1	738	2	N	6					137
							7	9									
02	616	N	335	-0-	-281	-0-	34	1	295	2	N	5					142
							6	9									
03	341	N	160	-0-	-181	-0-	17	1	143	2	N	-0-					142
04	780	N	186	-0-	-594	-0-	25	1	152	2	N	8					150
							9	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	102	1	616	2	N	-0-					150
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	69	1	333	2	N	-0-					150

BP "G" WELL #: 1 RRCID -> 231683 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11711 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	1445	-0-	-9219	-0-	1420	2	25	9	N	23					95
02	9632	X	402	-0-	-9230	-0-	399	2	3	9	N	3					98
03	702	X	702	-0-	-0-	-0-	689	2	13	9	N	12					110
04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	176	2	139	9	N	126	178	1			58
05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					58
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BP "E" WELL #: 1 RRCID -> 231688 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11600 - 1610

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

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 232245 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	3110	-0-	-3772	-0-	164	1	2624	2	N	293	303	1			95
							322	9									
02	5712	X	2537	-0-	-3175	-0-	135	1	2294	2	N	98	88	1			105
							108	9									
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	96	1	3928	2	N	106					211
							117	9									
04	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	108	1	1915	2	N	102	176	1			137
							112	9									
05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	90	1	1666	2	N	119	111	1			145
							131	9									
*06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	131	1	2266	2	N	73	163	1			55
							80	9									

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064

01	27613	X	27613	-0-	-0-	-0-	26737	2	876	9	N	796	794	1			92
02	24507	X	24507	-0-	-0-	-0-	1378	1	22385	2	N	676	531	1			237
							744	9									
03	49999	X	49999	-0-	-0-	-0-	1286	1	47944	2	N	699	824	1			112
							769	9									
04	24109	X	24109	-0-	-0-	-0-	1256	1	22135	2	N	653	464	1			301
							718	9									
05	23419	X	23419	-0-	-0-	-0-	1253	1	21403	2	N	694	798	1			197
							763	9									
*06	19498	X	19498	-0-	-0-	-0-	1056	1	17654	2	N	716	856	1			57
							788	9									

BP FEE WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064

01	28985	X	22263	-0-	-6722	-0-	1552	1	20059	2	N	593	599	1			255
							652	9									
02	26460	X	23441	-0-	-3019	-0-	1606	1	21219	2	N	560	656	1			159
							616	9									
03	24925	X	24925	-0-	-0-	-0-	1863	1	22395	2	N	606	401	1			364
							667	9									
04	20716	X	20716	-0-	-0-	-0-	1628	1	18564	2	N	476	544	1			296
							524	9									
05	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	1628	1	19801	2	N	639	835	1			100
							703	9									
*06	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	1885	1	16984	2	N	415	261	1			254
							457	9									

WING WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466

01	89962	X	74288	-0-	-15674	-0-	72560	2	1728	9	N	1571	1761	2			138
02	80640	X	66073	-0-	-14567	-0-	64482	2	1591	9	N	1446	1253	1			331
03	72196	X	72196	-0-	-0-	-0-	70679	2	1517	9	N	1379	1514	1			196
04	68755	X	68755	-0-	-0-	-0-	67517	2	1238	9	N	1125	1100	1			221
05	69851	X	69851	-0-	-0-	-0-	68395	2	1456	9	N	1324	1491	1			54
*06	66327	X	66327	-0-	-0-	-0-	64964	2	1363	9	N	1239	1106	1			187

HICKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	5821	2	1283	9	N	1166	992	1			229
03	45293	X	45293	-0-	-0-	-0-	39741	2	5552	9	N	5047	5109	1			167
04	T. A.		29847	-0-	29847	29847	23152	2	6695	9	N	6086	5921	1			332
05	T. A.		20887	-0-	20887	50734	16806	2	4081	9	N	3710	3870	1			172
06	T. A.		14812	-0-	14812	65546	11620	2	3192	9	N	2902	2949	1			125

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	1086	-0-	-9578	-0-	15	1	1032	2	N	35	119	1			38
							39	9									
02	9464	X	186	-0-	-9278	-0-	186	2			N	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					38

SHOAL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 249169 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	1	13	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 249846 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9404 - 9416

01	11625	X	430	-0-	-11195	-0-	10	1	383	2	N	34	78	1			90
							37	9									
02	10500	X	5463	-0-	-5037	-0-	70	1	5053	2	N	309					399
							340	9									
03	38118	X	38118	-0-	-0-	-0-	965	1	35840	2	N	1194	1381	1			212
							1313	9									
04	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	867	1	15222	2	N	1263	961	1			514
							1389	9									
05	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	883	1	15025	2	N	903	1248	1			169
							993	9									
*06	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	760	1	13728	2	N	887	846	1			210
							976	9									

STAPLETON WELL #: 1 RRCID -> 250800 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754

01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1799	2	8	9	N	7					190
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3840	2	25	9	N	23					213
03	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	13323	2	54	9	N	49	195	1			67
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5082	2	36	9	N	33					100
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4199	2	21	9	N	19					119
*06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4142	2	56	9	N	51	91	1			79

BP "G" WELL #: 2 RRCID -> 250819 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050

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-

WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253404 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10256 - 10301

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/2010

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253869 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	93	1	1447	2	N	40	189	1			203
							44	9									
02	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	81	1	1399	2	N	13					216
							14	9									
03	3100	N	8221	-0-	5121	5121	87	1	8078	2	N	51					267
							56	9									
04	3000	N	1531	-0-	-1469	3652	90	1	1424	2	N	15					282
							17	9									
05	3100	N	1283	-0-	-1817	1835	139	1	1138	2	N	5					287
							6	9									
06	2700	X	16	-0-	-2684	-0-	16	2			N	-0-					287

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254208 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116

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-

WING WELL #: 2 RRCID -> 254211 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446

01	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10558	2	194	9	N	176	188	1			174
02	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4637	2	80	9	N	73					247
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4252	2	39	9	N	35	187	1			95
04	2100	X	249	-0-	-1851	-0-	249	2			N	-0-					95
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2291	2	17	9	N	15					110
06	2100	X	1001	-0-	-1099	-0-	995	2	6	9	N	5					115

BP "H" WELL #: 1 RRCID -> 254213 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332

01	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	28	1	80	2	N	856	826	1			170
							942	9									
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	56	1	729	2	N	347	205	1			312
							382	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	294	2	N	266	194	1			384
							293	9									
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	146	185	1			345
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	345	1			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

WING WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472

01	158100	X	152961	-0-	-5139	-0-	149620	2	3341	9	N	3037	2895	1			405
02	142800	X	139068	-0-	-3732	-0-	136180	2	2888	9	N	2625	2790	1			240
03	152043	X	152043	-0-	-0-	-0-	148886	2	3157	9	N	2870	2453	1			657
04	148243	X	148243	-0-	-0-	-0-	145256	2	2987	9	N	2715	3006	1			366
05	162092	X	162092	-0-	-0-	-0-	158788	2	3304	9	N	3004	3208	1			162
*06	151824	X	151824	-0-	-0-	-0-	148701	2	3123	9	N	2839	2786	1			215

WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 255288 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898

01	465	N	301	-0-	-164	-0-	103	1	198	2	N	-0-					2
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP-BLACK STONE GU WELL #: 1 RRCID -> 258505 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					205
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					205
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	4	178	1			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	374	2	25	9	N	23					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BP "K" WELL #: 1 RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436

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-

WING WELL #: 5 RRCID -> 258677 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330

01	6014	X	5364	-0-	-650	-0-	5300	2	64	9	N	58					293
02	5432	X	4864	-0-	-568	-0-	4772	2	92	9	N	84	194	1			183
03	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5214	2	70	9	N	64					247
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5061	2	108	9	N	98					345
05	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	20671	2	564	9	N	513	755	1			103
*06	118430	X	118430	-0-	-0-	-0-	114469	2	3961	9	N	3601	3349	1			355

BLACK STONE-BP WELL #: 1 RRCID -> 258679 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170

01	5890	X	5038	-0-	-852	-0-	4933	2	105	9	N	95	200	1			49
02	5208	X	4294	-0-	-914	-0-	4173	2	121	9	N	110					159
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4173	2	132	9	N	120	189	1			90
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3750	2	138	9	N	125					215
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3816	2	118	9	N	107	195	1			127
*06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3335	2	105	9	N	95	196	1			26

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760

01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3305	2	124	9	N	113	176	1			317
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4791	2	99	9	N	90					407
03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5270	2	174	9	N	158					565
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4645	2	135	9	N	123					688
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3834	2	129	9	N	117	532	1			273
*06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3105	2	222	9	N	202	182	1			293

WING WELL #: 7 RRCID -> 258797 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170

01	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10262	2	175	9	N	159	197	1			172
02	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11468	2	175	9	N	159	196	1			135
03	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12071	2	153	9	N	139					274
04	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	11989	2	173	9	N	157	197	1			234
05	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11172	2	176	9	N	160	289	1			105
*06	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	9894	2	142	9	N	129	162	1			72

BLACK STONE "G" WELL #: 1 RRCID -> 258808 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12732 - 12862

01	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	5506	2	539	9	N	490	425	1			142
02	7224	X	4729	-0-	-2495	-0-	4281	2	448	9	N	407	431	1			118
03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8186	2	454	9	N	413	396	1			135
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3394	2	282	9	N	256	138	1			253
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2778	2	266	9	N	242	283	1			212
*06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2379	2	130	9	N	118	271	1			59

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "L" WELL #: 1 RRCID -> 260041 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	17178	-0-	-4367	-0-	435	1	16550	2	N	175	186	1			102
							193	9									
02	18844	X	15272	-0-	-3572	-0-	375	1	14527	2	N	336					438
							370	9									
03	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	360	1	11946	2	N	127	376	1			189
							140	9									
04	16841	X	16841	-0-	-0-	-0-	435	1	16160	2	N	224					413
							246	9									
05	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	405	1	14662	2	N	224	364	1			273
							246	9									
*06	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	315	1	11454	2	N	150	178	1			245
							165	9									

HICKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 261225 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850

01	23498	X	17245	-0-	-6253	-0-	16893	2	352	9	N	320	208	1			165
02	19852	X	13489	-0-	-6363	-0-	13183	2	306	9	N	278	191	1			252
03	30136	X	30136	-0-	-0-	-0-	29836	2	300	9	N	273	399	1			126
04	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14590	2	318	9	N	289	362	1			53
*05	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15601	2	325	9	N	295	192	1			156
*06	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	13096	2	348	9	N	316	329	1			143

BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10945 - 11132

01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	168	1	495	2	N	18					129
							20	9									
02	812	N	608	-0-	-204	-0-	133	1	452	2	N	21					150
							23	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	175	1	608	2	N	102					252
							112	9									
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	203	1	559	2	N	32					284
							35	9									
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	200	1	670	2	N	-0-	5	1			279
06	900	N	472	-0-	-428	-0-	119	1	350	2	N	3					282
							3	9									

EPSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13746 - 13760

01	187643	X	172853	-0-	-14790	-0-	168732	2	4121	9	N	3746	3694	1			493
02	172884	X	172884	-0-	-0-	-0-	169471	2	3413	9	N	3103	2998	1			598
03	189314	X	189314	-0-	-0-	-0-	185093	2	4221	9	N	3837	3565	1			870
04	177276	X	177276	-0-	-0-	-0-	173587	2	3689	9	N	3354	3214	1			1010
05	157769	X	157769	-0-	-0-	-0-	154311	2	3458	9	N	3144	3846	1			308
*06	178007	X	178007	-0-	-0-	-0-	174123	2	3884	9	N	3531	3112	1			727

BLACK STONE "J" WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094

01	1364	X	898	-0-	-466	-0-	234	1	640	2	N	22					116
							24	9									
02	1232	X	622	-0-	-610	-0-	144	1	461	2	N	15					131
							17	9									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	192	1	691	2	N	29					160
							32	9									
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	216	1	539	2	N	12					172
							13	9									
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	161	1	521	2	N	26	4	1			194
							29	9									
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	128	1	453	2	N	11					205
							12	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WING WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127193 X	15864	-0-	-111329	-0-	15294	2	570	9	N	518	398	1			354
02	114884 X	10841	-0-	-104043	-0-	10553	2	288	9	N	262	504	1			112
03	127193 X	12910	-0-	-114283	-0-	12346	2	564	9	N	513	384	1			241
04	123090 X	33266	-0-	-89824	-0-	32012	2	1254	9	N	1140	1045	1			336
05	127193 X	33790	-0-	-93403	-0-	32810	2	980	9	N	891	1110	1			117
*06	27240 X	27240	-0-	-0-	-0-	26320	2	920	9	N	836	722	1			231

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

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-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CLAY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 120977 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11806 - 11983

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2012 - PLUGGED 07/03/12

CLAY GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 126967 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11825 - 11989

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012 - PLUGGED 07/11/12

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 126199 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11914 - 12089

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

HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1					59
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					59
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					59
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					59
*05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					59
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					59

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12419	2	2	9	N	2					56
02	7812	X	7084	-0-	-728	-0-	7084	2			N	-0-					56
03	8649	X	8452	-0-	-197	-0-	8451	2	1	9	N	1					57
04	11490	X	6727	-0-	-4763	-0-	6726	2	1	9	N	1					58
05	11873	X	6996	-0-	-4877	-0-	6995	2	1	9	N	1					59
06	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT					59

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
SCHAWE WELL #: 1 RRCID -> 132298 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11712 - 11896

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

LEEXUS OIL LLC 495350
GROTTE OL WELL #: 1H RRCID -> 141148 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245

01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	2	N	-0-					11
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	1					12
							1	9									
03	372	N	168	-0-	-204	-0-	12	1	155	2	N	1					13
							1	9									
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	18	1	230	2	N	-0-					13
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	N	1					14
							1	9									
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	1					15
							1	9									

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
WOLFF, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 115252 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					58
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					58
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					58
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					58
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					58
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58

JOHN PAUL (YEGUA) 46910 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 3 RRCID -> 175261 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7076

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

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) 46951 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
VICKERS WELL #: 1 C RRCID -> 046471 COMPL. DATE 06/27/1969 TOTAL DEPTH 10366 PERF. 9756 - 9765

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

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	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-

JONES CREEK (DEEP WILCOX) 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DAVIS-LOCKE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 262253 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 15939 PERF.12644 - 12688

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488

01	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	8783	3	354	9	N	322	643	1		211
02	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7250	3	470	9	N	427	191	1		447
03	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	7942	3	81	9	N	74	191	1		330
04	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	7389	3	252	9	N	229	191	1		368
05	6200 X	5952	-0-	-248	-0-	5795	3	157	9	N	143	190	1		321
06	6000 X	5860	-0-	-140	-0-	5653	3	207	9	N	188	189	1		320

JONES CREEK (DEEP WILCOX) //CONT.// 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	4704	-0-	-3573	-0-	155	1	4355	2	N	176	181	1			279
							194	9									
02	7476	X	6477	-0-	-999	-0-	140	1	6205	2	N	120	180	1			219
							132	9									
*03	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	155	1	6190	2	N	141	181	1			179
							155	9									
*04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	150	1	6629	2	N	144	183	1			140
							158	9									
*05	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	150	1	6533	2	N	140					280
							154	9									
*06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	150	1	3966	2	N	88	184	1			184
							97	9									

WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786

01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					103
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					103
03	62	X	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					103
04	60	X	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					103
05	62	X	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					103
06	60	X	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					103

JONES CREEK (Y-CL 7530) 47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SUNDERMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168401 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7514 - 7522

01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5462	2	22	9	N	20					164
02	5264	X	5076	-0-	-188	-0-	5068	2	8	9	N	7					171
03	5828	X	3794	-0-	-2034	-0-	3788	2	6	9	N	5					176
04	5640	X	3810	-0-	-1830	-0-	3804	2	6	9	N	5					181
05	5704	X	2585	-0-	-3119	-0-	2582	2	3	9	N	3	154	1			30
06	5430	X	3810	-0-	-1620	-0-	3802	2	8	9	N	7					37

FUCIK, GEORGE F. WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418

01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	155	1	4607	2	N	5					112
							6	9									
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	140	1	3565	2	N	3					115
							3	9									
03	3999	X	3537	-0-	-462	-0-	155	1	3379	2	N	3					118
							3	9									
04	4620	X	2817	-0-	-1803	-0-	150	1	2661	2	N	5					123
							6	9									
05	4774	X	3288	-0-	-1486	-0-	150	1	3040	2	N	89	166	1			46
							98	9									
06	4620	X	2726	-0-	-1894	-0-	150	1	2573	2	N	3					49
							3	9									

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

01	4619	X	2944	-0-	-1675	-0-	2936	2	8	9	N	7					267
02	3668	X	2328	-0-	-1340	-0-	2317	2	11	9	N	10					277
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3738	2	7	9	N	6					283
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3867	2	33	9	N	30					313
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3894	2	43	9	N	39					352
06	3630	X	2988	-0-	-642	-0-	2969	2	19	9	N	17					369

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	15903 #	6772	-0-	-9131	-0-	6772	2		N	-0-			71
02	14364 #	13799	-0-	-565	-0-	13799	2		N	-0-			71
03	15219 R	15219	-0-	-0-	-0-	15219	2		N	-0-			71
04	12275 R	12275	-0-	-0-	-0-	12275	2		N	-0-			71
05	15283 #	12741	-0-	-2542	-0-	12741	2		N	-0-			71
06	14790 #	13041	-0-	-1749	-0-	13041	2		N	-0-			71

JONES CREEK (3100) 47127 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
DRASTATA UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 177482 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3382 - 3385

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-

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

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 (4660 FRIO) 47127 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
THORNTON WELL #: 1 C RRCID -> 182109 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 4834

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-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-

JONES CREEK (4850) 47127 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
YACKEL WELL #: 1 C RRCID -> 229723 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3529 - 3532

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-

JONES CREEK (4900) 47127 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 174348 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4812 - 4818

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

THORNTON WELL #: 1 T RRCID -> 182110 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4868 - 4869

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-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
YACKEL WELL #: 1 T RRCID -> 229724 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4250 - 4255

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-

JONES CREEK (5000 FRIO) 47127 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
DRASTATA UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 177484 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5218 - 5221

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-

HAVEL WELL #: 1 RRCID -> 184212 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5135 - 5138

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-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-

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

01	1333 #	790	-0-	-543	-0-	790	2		N	-0-			-0-
02	1148 #	789	-0-	-359	-0-	789	2		N	-0-			-0-
03	992 #	868	-0-	-124	-0-	868	2		N	-0-			-0-
04	998 R	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
05	868 #	647	-0-	-221	-0-	647	2		N	-0-			-0-
06	840 #	192	-0-	-648	-0-	192	2		N	-0-			-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175

NOSKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171263 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11956 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					174
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					174
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					174
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					174
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					174
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					174

REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171300 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.11942 - 12322

01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1604	2	45	9	N	41					142
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1286	2	29	9	N	26					168
03	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1041	2	40	9	N	36	166	1			38
04	1200	N	956	-0-	-244	-0-	938	2	18	9	N	16					54
05	1240	N	533	-0-	-707	-0-	523	2	10	9	N	9					63
06	1050	N	522	-0-	-528	-0-	511	2	11	9	N	10					73

GREER WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928

01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	3100	1	1989	3	N	54					201
							59	9									
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	2800	1	1792	3	N	30	182	1			49
							33	9									
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	3100	1	1825	3	N	183	167	1			65
							201	9									
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	3000	1	1750	3	N	45					110
							50	9									
05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	3100	1	2145	3	N	59					169
							65	9									
*06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	2600	1	1973	3	N	52					221
							57	9									

FRELS WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866

01	3658	X	3097	-0-	-561	-0-	2911	2	186	9	N	169	185	1			275
02	3108	X	2745	-0-	-363	-0-	2593	2	152	9	N	138	185	1			228
*03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2903	2	155	9	N	141	184	1			185
*04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2837	2	173	9	N	157					342
*05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2718	2	151	9	N	137	184	1			295
*06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2243	2	120	9	N	109	368	1			36

ROADES WELL #: 1 RRCID -> 175109 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 12000

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

RIOUX PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					226
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					226
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					226
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					226
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					226
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					226

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189061 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11916 - 12332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	127	2	24	9	N	22					264
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	95	2	11	9	N	10					274
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	131	2	11	9	N	10					284
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	86	2	24	9	N	22					306
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	67	2	6	9	N	5					311
06	150 N	82	-0-	-68	-0-	62	2	20	9	N	18					329

VACEK WELL #: 1 RRCID -> 195232 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11846 - 11858

01	1798 X	605	-0-	-1193	-0-	155	1	433	2	N	15					259
						17	9									
02	1624 X	1437	-0-	-187	-0-	140	1	1256	2	N	37					296
						41	9									
*03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	155	1	1169	2	N	52	184	1			164
						57	9									
*04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	150	1	1215	2	N	40					204
						44	9									
*05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	150	1	1197	2	N	45					249
						50	9									
*06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	150	1	1006	2	N	42					291
						46	9									

SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946

01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	310	1	500	2	N	32					231
						35	9									
02	812 N	669	-0-	-143	-0-	280	1	380	2	N	8					239
						9	9									
03	713 N	664	-0-	-49	-0-	310	1	343	2	N	10					249
						11	9									
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	300	1	552	2	N	30					279
						33	9									
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	300	1	475	2	N	57					336
						63	9									
06	630 N	594	-0-	-36	-0-	300	1	252	2	N	38					374
						42	9									

KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990

01	73744 X	73744	-0-	-0-	-0-	3100	1	66229	3	N	4014	3894	1			618
						4415	9									
02	65068 X	65068	-0-	-0-	-0-	2800	1	57534	3	N	4304	4082	1			840
						4734	9									
*03	73449 X	73449	-0-	-0-	-0-	3100	1	65522	3	N	4388	4210	1			1018
						4827	9									
*04	66220 X	66220	-0-	-0-	-0-	3000	1	59447	3	N	3430	4055	1			393
						3773	9									
*05	66586 X	66586	-0-	-0-	-0-	3100	1	58988	3	N	4089	4061	1			421
						4498	9									
*06	62326 X	62326	-0-	-0-	-0-	3000	1	55370	3	N	3596	3686	1			331
						3956	9									

JOSEY RANCH (YEGUA 6900) 47316 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
JOSEY, L. WELL #: 1 RRCID -> 139091 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6930 - 6955

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

JOSEY WELL #: 6 RRCID -> 261600 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6934 - 6948

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-

JOSEY RANCH (6360) 47316 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY, L. -E- WELL #: 1 RRCID -> 135661 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3392 - 3410

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

JOYCE RICHARDSON (7375 YEGUA) 47391 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
JOSEY OIL COMPANY, LTD. 447772
JOSEY, L.M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 269141 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7364 - 7367

07	4526	920	-0-	-3606	208	73	1	847	2	N	-0-			-0-
08	4526	1054	-0-	-3472	-0-	78	1	976	2	N	-0-			-0-
09	4380	893	-0-	-3487	-0-	74	1	819	2	N	-0-			-0-
10	4526	920	-0-	-3606	-0-	79	1	841	2	N	-0-			-0-
11	4380	434	-0-	-3946	-0-	60	1	374	2	N	-0-			-0-
12	4526	95	-0-	-4431	-0-	13	1	82	2	N	-0-			-0-
01	4526	88	-0-	-4438	-0-	14	1	74	2	N	-0-			-0-
02	4088	12	-0-	-4076	-0-	3	1	9	2	N	-0-			-0-
03	4526	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			-0-
04	4380	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-			-0-
05	4526	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT			-0-
06	4380	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT			-0-

JOYZE (GLEN ROSE -B-) 47405 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTÈN OPERATING INC. 642718
GARRETT, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 166955 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11432 - 13989

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-

KACEE (CRUEL) 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 172802 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12266 PERF.11736 - 11864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850 X	9324	-0-	-1526	-0-	689	1	8580	2	N	50	93	0			29
						55	9									
02	9996 X	8556	-0-	-1440	-0-	620	1	7903	2	N	30					59
						33	9									
03	11067 X	9919	-0-	-1148	-0-	697	1	9178	2	N	40					99
						44	9									
04	10710 X	7928	-0-	-2782	-0-	803	1	7104	2	N	19					118
						21	9									
05	10292 X	10250	-0-	-42	-0-	771	1	9479	2	N	-0-					118
*06	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	763	1	9118	2	N	37	123	0			32
						41	9									

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 172808 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890

01	1488 N	1270	-0-	-218	-0-	94	1	1176	2	N	-0-					27
02	1260 N	1152	-0-	-108	-0-	84	1	1068	2	N	-0-					27
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	90	1	1188	2	N	-0-					27
04	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	118	1	1045	2	N	-0-					27
05	1271 N	1140	-0-	-131	-0-	86	1	1054	2	N	-0-					27
06	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	92	1	1102	2	N	-0-					27

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 172929 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 12000

01	1643 N	1403	-0-	-240	-0-	104	1	1299	2	N	-0-					33
02	1372 N	1234	-0-	-138	-0-	90	1	1144	2	N	-0-					33
03	1519 N	1298	-0-	-221	-0-	92	1	1206	2	N	-0-					33
04	1350 N	1144	-0-	-206	-0-	116	1	1028	2	N	-0-					33
05	1364 N	1196	-0-	-168	-0-	90	1	1104	2	N	2					35
						2	9									
06	1260 N	1025	-0-	-235	-0-	79	1	946	2	N	-0-					35

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 3250) 48035 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARFST WELL #: 1 RRCID -> 267214 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 2130 - 2142

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-

KAINER (FRIO 3700) 48035 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
KAINER, JOHN E. WELL #: 2 RRCID -> 125505 COMPL. DATE 10/13/1987 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (FRIO 4300) 48035 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
KAINER WELL #: 1 RRCID -> 119617 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 4180 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (FRIO 4490) 48035 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 205902 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4486 - 4489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (YEGUA 6450) 48035 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILBECK WELL #: 1 RRCID -> 218417 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 6510 - 6520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			92
02	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	27			119
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	13			132
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			132
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			132
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	1			133

KAINER (8600 YEGUA) 48035 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
KAINER, LUCIAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173103 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8590 - 8652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			137
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137

KATY (COMBINED) 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 7501 RRCID -> 006707 COMPL. DATE 10/29/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6500 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	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	T. A.	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 (I-A) WELL #: 8505 F RRCID -> 037823 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	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-

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	-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-

KGFCU (III-A) WELL #: 8202 H RRCID -> 041909 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 7355 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 (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.	-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-

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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (III-A) WELL #: 7504 H RRCID -> 043111 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A

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

KGFCU (III-A) WELL #: 6304 H RRCID -> 046754 COMPL. DATE 06/23/1969 TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 #: 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-

KGFCU (III-A) WELL #: 6403 F RRCID -> 047506 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	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	T. A.	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 (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-C) WELL #: 7301 RRCID -> 052237 COMPL. DATE 01/14/1972 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

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

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 3207 RRCID -> 054335 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371

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	T. A.	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 #: 6302 RRCID -> 054381 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	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-

KGFCU (I-A) WELL #: 8403 F RRCID -> 057744 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

KGFCU (I-A) WELL #: 8202 F RRCID -> 058213 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 7355 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	T. A.	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-A U) WELL #: 3202 RRCID -> 059181 COMPL. DATE 08/06/1974 TOTAL DEPTH 7335 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	T. A.	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	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	T. A.	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 (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (II-B) WELL #: 7405 H RRCID -> 060483 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548

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

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4403 D RRCID -> 065452 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6306 - 6302

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 #: 5402 RRCID -> 070377 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7340 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	T. A.	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 (III-A) WELL #: 6204 F RRCID -> 074137 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022

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	T. A.	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 (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	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	T. A.	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 (I-A) WELL #: 3305 RRCID -> 074996 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6879 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-

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.	-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-

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.	-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-

KGFCU (II-B) WELL #: 7308 F RRCID -> 077957 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 7500 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-

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.	-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-

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

KGFCU (III-A) WELL #: 7306 D RRCID -> 080074 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 7550 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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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-

KGFCU (I-A) WELL #: 8303 RRCID -> 093898 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480

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-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6203 F RRCID -> 095204 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255

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-

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	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-

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	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	T. A.	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-A U) WELL #: 3205 RRCID -> 104593 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755

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	T. A.	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 (IV) WELL #: 9401 RRCID -> 105632 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7212 - 7230

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	T. A.	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-

KGFCU (I-A) WELL #: 3203 RRCID -> 106812 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522

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	T. A.	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 (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (IV) WELL #: 9301 RRCID -> 107769 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7158 - 7178

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 UB) WELL #: 4402 D RRCID -> 108669 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6297 - 6307

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 4403 F RRCID -> 110427 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6453 - 6484

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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	3950	-0-	3950	3950	208	1	3742	3	Y	-0-					-0-
03	PF UNIT	3457	-0-	3457	7407	182	1	3271	3	Y	3	3	1			-0-
						1	4	3	9							
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	7407					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	7407					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	7407					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	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	T. A.	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 (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (IV) WELL #: 5406 RRCID -> 112793 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7214 - 7239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	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 (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	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	T. A.	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 (CKFD U B) WELL #: 4405 RRCID -> 114482 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 6320 - 6340

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	T. A.	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 (COMBINED) FIELD (PF) WELL #: 1 RRCID -> 115366 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	66588 X	58848	-0-	-7740	-0-	3128	1	55538	2	Y	165	118	1			67
						182	9									
02	55132 X	38000	-0-	-17132	-0-	1800	1	36037	2	Y	148	169	1			46
						163	9									
03	58032 X	52871	-0-	-5161	-0-	2646	1	49819	2	Y	369	336	1			79
						406	9									
04	56940 X	50315	-0-	-6625	-0-	3176	1	46844	3	Y	263	265	1			77
						6	4	289	9							
*05	58838 X	-0-	-0-	-58838	-0-					Y	226	236	1			67
06	56940 X	NO RPT	-0-	-56940	-0-					Y	NO RPT					67

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 4402 F RRCID -> 118168 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6440 - 6465

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

KGFCU (I-A) WELL #: 7203 RRCID -> 132529 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402

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	T. A.	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-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	-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-

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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 8302 RRCID -> 135228 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	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 (CKFD U B) WELL #: 5404-F RRCID -> 135857 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283

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

KGFCU (II-AU) WELL #: 7301 RRCID -> 136908 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	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 (I-A) WELL #: 7302 RRCID -> 144409 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	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 (CKFD U A) WELL #: 4403-H RRCID -> 147219 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6230 - 6238

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

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	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	T. A.	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 (CKFD U B) WELL #: 3308 RRCID -> 158734 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	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 (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (COCKFIELD UPPER B) WELL #: 4301 RRCID -> 160106 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6284 - 6298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	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 (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 8494 PERF. 6242 - 6252

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	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-

KGFCU (1-A) WELL #: 6403-D RRCID -> 181121 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426

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

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6205 RRCID -> 183852 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290

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	T. A.	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 (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5305 RRCID -> 184551 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	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 (1-C) WELL #: 7308 H RRCID -> 187024 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7500 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.	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 8408 RRCID -> 248823 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7170 - 7178

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

KGFCU (111-A) WELL #: 7505 RRCID -> 249768 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8407 RRCID -> 249827 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	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 (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (111-A) WELL #: 7401 RRCID -> 250571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997

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

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6303 H RRCID -> 253864 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005

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

KGFCU (III-A) WELL #: 8403-D RRCID -> 254879 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	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 (1-A) WELL #: 6303 D RRCID -> 256542 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (1-A) WELL #: 6404 F RRCID -> 256724 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 7504 F RRCID -> 257775 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (IV) WELL #: 8307 RRCID -> 260461 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7156

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

KGFCU WELL #: 7303 F RRCID -> 261804 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882

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 #: 8406 F RRCID -> 261806 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6918 - 6936

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	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 (I-A) WELL #: 6403 H RRCID -> 262671 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436

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

KGFCU (II-A U) WELL #: 8304 D RRCID -> 263336 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6402 RRCID -> 266313 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6413 - 6431

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

KATY (COOK MOUNTAIN 2) 48278 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 1207 RRCID -> 136616 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7937 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	608	1	10771	2	Y	13	10	1			3
						14	9									
*02	13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	729	1	13139	3	Y	10	9	1			4
						1	4	11	9							
03	INC G-10	11764	-0-	11764	11764	582	1	11181	3	Y	-0-	4	1			-0-
						1	4									
04	INC G-10	10703	-0-	10703	22467	346	1	10356	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	32911 X	10444	-0-	-22467	-0-	281	1	10162	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	11220 X	3478	-0-	-7742	-0-	92	1	3385	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

KGFCU WELL #: 5103 RRCID -> 145244 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866

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	T. A.	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 WELL #: 1306 RRCID -> 165095 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7904 - 7924

01	T. A.	-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	T. A.	-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-

KGFU 1 WELL #: W 47 RRCID -> 250802 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8406

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	T. A.	-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-

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

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 7504 F RRCID -> 095906 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	7317	-0-	7317	7317	482	1	6778	3	Y	51	35	1			16
						1	4	56	9							
*05	SI MULT	8966	-0-	8966	16283	638	1	8236	3	Y	83	72	1			27
						1	4	91	9							
06	SI MULT	8812	-0-	8812	25095	614	1	8158	3	Y	35	44	1			18
						1	4	39	9							

KGFCU WELL #: 6404 F RRCID -> 097742 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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	T. A.	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 WELL #: 6201 RRCID -> 105987 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 6478 - 6487

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

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-

KGFCU WELL #: 8301 RRCID -> 108158 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459

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	T. A.	-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-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 7306F RRCID -> 119035 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6454 - 6489

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

KGFCU WELL #: 8306 RRCID -> 250688 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7176 - 13240

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 (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

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	T. A.	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 (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU WELL #: 6401 RRCID -> 076775 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

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

KGFCU WELL #: 6306 H RRCID -> 081264 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636

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

KGFCU WELL #: 4402 H RRCID -> 084837 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6695 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 #	288	-0-	-239	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
*02	4143 R	4143	-0-	-0-	-0-	218	1	3925	3	Y	-0-					-0-
03	527 #	398	-0-	-129	-0-	20	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	518 R	518	-0-	-0-	-0-	17	1	501	3	Y	-0-					-0-
*05	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	28	1	993	3	Y	-0-					-0-
06	INC G-10	250	-0-	250	250	7	1	243	3	Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 7402 F RRCID -> 090568 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4869 R	4869	-0-	-0-	-0-	260	1	4589	2	Y	18	4	1			20
						20	9									
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			7
03	10528 R	10528	-0-	-0-	-0-	515	1	9902	3	Y	100	76	1			24
						1	4	110	9							
04	9957 R	9957	-0-	-0-	-0-	317	1	9498	3	Y	128	102	1			50
						1	4	141	9							
*05	9308 R	9308	-0-	-0-	-0-	249	1	9001	3	Y	52	67	1			35
						1	4	57	9							
*06	7775 R	7775	-0-	-0-	-0-	206	1	7537	3	Y	28	50	1			13
						1	4	31	9							

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 9201 RRCID -> 116890 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6740 - 6750

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

KGFCU WELL #: 7308-D RRCID -> 136778 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 7500 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 #: 6304F RRCID -> 177419 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6597 - 6631

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 #: 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	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-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
DENNY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 093774 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 11305 PERF. N/A

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			173
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			173
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			173
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			173
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098985 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	N	2					145
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2					147
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					147
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					147
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 103254 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

01	2759	X	148	-0-	-2611	-0-	148	2			N	-0-					53
02	140	X	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					53
03	434	X	271	-0-	-163	-0-	271	2			N	-0-					53
04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFU 1 WELL #: W 32 RRCID -> 047788 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10117 - 10307

01	3658	X	3457	-0-	-201	-0-	184	1	3273	2	Y	-0-					20
*02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
03	INC G-10		3193	-0-	3193	3193	157	1	3021	3	Y	13	11	1			2
							1	4	14	9							
04	INC G-10		3476	-0-	3476	6669	112	1	3343	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
*05	9789	X	3120	-0-	-6669	-0-	84	1	3012	3	Y	21	20	1			5
							1	4	23	9							
06	3360	X	855	-0-	-2505	-0-	22	1	811	3	Y	20	21	1			4
							22	9									

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	6479	X	4613	-0-	-1866	-0-	246	1	4359	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
*02	5852	X	5702	-0-	-150	-0-	300	1	5398	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
03	INC G-10		4533	-0-	4533	4533	239	1	4281	3	Y	11	9	1			3
							1	4	12	9							
04	INC G-10		4187	-0-	4187	8720	277	1	3898	3	Y	10	9	1			4
							1	4	11	9							
*05	13288	X	4568	-0-	-8720	-0-	327	1	4225	3	Y	14	14	1			4
							1	4	15	9							
*06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	326	1	4328	3	Y	40	32	1			12
							1	4	44	9							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 39 RRCID -> 063521 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525 X	7722	-0-	-803	-0-	413	1	7309	2	Y	-0-					-0-
*02	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	507	1	9123	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	INC G-10	6695	-0-	6695	6695	330	1	6364	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	INC G-10	6124	-0-	6124	12819	198	1	5925	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	19994 X	7175	-0-	-12819	-0-	193	1	6981	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	183	1	6718	3	Y	4	4	1			-0-
						1	4	4	9							

KGFU 1 WELL #: W 38 RRCID -> 064062 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1782	-0-	-233	-0-	95	1	1687	2	Y	-0-					4
*02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	125	1	2244	3	Y	10	11	1			3
						11	9									
03	INC G-10	1805	-0-	1805	1805	89	1	1703	3	Y	12	14	1			1
						13	9									
04	INC G-10	1866	-0-	1866	3671	60	1	1788	3	Y	16	16	1			1
						18	9									
*05	3100 N	1373	-0-	-1727	1944	36	1	1306	3	Y	28	25	1			4
						31	9									
*06	3000 N	1138	-0-	-1862	82	30	1	1074	3	Y	31	33	1			2
						34	9									

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	7719 X	6765	-0-	-954	-0-	355	1	6276	2	Y	122	85	1			49
						134	9									
*02	6972 X	6735	-0-	-237	-0-	349	1	6277	3	Y	99	113	1			35
						109	9									
03	7502 X	6785	-0-	-717	-0-	355	1	6363	3	Y	60	71	1			24
						1	4	66	9							
04	6720 X	6631	-0-	-89	-0-	432	1	6082	3	Y	105	91	1			38
						1	4	116	9							
*05	6789 X	6563	-0-	-226	-0-	464	1	5987	3	Y	101	103	1			36
						1	4	111	9							
06	7230 X	6016	-0-	-1214	-0-	421	1	5588	3	Y	5	31	1			10
						1	4	6	9							

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	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	137	1	2438	2	Y	-0-					-0-
*02	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	127	1	2287	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
03	INC G-10	3155	-0-	3155	3155	164	1	2945	3	Y	42	32	1			11
						46	9									
04	INC G-10	2801	-0-	2801	5956	184	1	2588	3	Y	26	26	1			11
						29	9									
*05	3100 N	2697	-0-	-403	5553	193	1	2489	3	Y	14	19	1			6
						15	9									
*06	8280 X	2727	-0-	-5553	-0-	187	1	2486	3	Y	49	40	1			15
						54	9									

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 48 RRCID -> 079147 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	79	1	1395	2	Y	-0-					-0-
*02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	62	1	1122	3	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	1408	-0-	1408	1408	70	1	1338	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10	1293	-0-	1293	2701	42	1	1251	3	Y	-0-					-0-
*05	3100 N	1463	-0-	-1637	1064	39	1	1411	3	Y	12	10	1			2
						13	9									
*06	2535 N	1471	-0-	-1064	-0-	39	1	1410	3	Y	20	20	1			2
						22	9									

KGFU 1 WELL #: W 46 RRCID -> 082760 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 15800 PERF.10078 - 10090

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	PRTL PLG	-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-

KGFU 2 WELL #: W 47 RRCID -> 089014 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572

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 2 WELL #: W 56 RRCID -> 092490 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230

01	5549 X	5045	-0-	-504	-0-	267	1	4725	2	Y	48	16	1			38
						53	9									
*02	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	326	1	5872	3	Y	36	26	1			48
						40	9									
03	INC G-10	3629	-0-	3629	3629	178	1	3431	3	Y	18	50	1			16
						20	9									
04	INC G-10	3256	-0-	3256	6885	105	1	3131	3	Y	18	23	1			11
						20	9									
*05	10945 X	4060	-0-	-6885	-0-	108	1	3897	3	Y	50	41	1			20
						55	9									
06	4350 X	3744	-0-	-606	-0-	99	1	3604	3	Y	37	45	1			12
						41	9									

KGFU 2 WELL #: W 57 RRCID -> 093504 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206

01	3255 X	1952	-0-	-1303	-0-	103	1	1832	2	Y	15	18	1			12
						17	9									
*02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	197	1	3541	3	Y	18	11	1			19
						20	9									
03	INC G-10	587	-0-	587	587	29	1	558	3	Y	-0-	19	1			-0-
04	INC G-10	805	-0-	805	1392	26	1	779	3	Y	-0-					-0-
*05	2389 X	997	-0-	-1392	-0-	27	1	967	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
06	2220 X	1600	-0-	-620	-0-	43	1	1554	3	Y	3	3	1			1
						3	9									

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMILLAN B DON F WELL #: 1 RRCID -> 095494 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2347	-0-	-443	-0-	125	1	2222	2	Y	-0-					-0-
*02	2520	X	118	-0-	-2402	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		2753	-0-	2753	2753	136	1	2617	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		2432	-0-	2432	5185	79	1	2347	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*05	3100	N	2940	-0-	-160	5025	76	1	2755	3	Y	99	83	1			17
							109	9									
*06	3000	N	3073	-0-	73	5098	78	1	2840	3	Y	141	144	1			14
							155	9									

SO. KATY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096023 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252

01	6169	X	4653	-0-	-1516	-0-	249	1	4404	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	5572	X	49	-0-	-5523	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		754	-0-	754	754	38	1	716	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		6670	-0-	6670	7424	206	1	6180	3	Y	257	218	1			39
							1	4	283	9							
*05	12928	X	5504	-0-	-7424	-0-	145	1	5233	3	Y	114	128	1			25
							1	4	125	9							
*06	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	220	1	8036	3	Y	63	81	1			7
							1	4	69	9							

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

KGFU 2 WELL #: W 67 RRCID -> 103134 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10206 - 10230

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	INC G-10		1000	-0-	1000	1000	50	1	950	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1261	-0-	1261	2261	41	1	1220	3	Y	-0-					-0-
*05	2706	N	445	-0-	-2261	-0-	12	1	430	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	960	N	219	-0-	-741	-0-	6	1	210	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

KGFU 2 WELL #: W 66 RRCID -> 105137 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292

01	1643	N	1133	-0-	-510	-0-	60	1	1073	2	Y	-0-					-0-
*02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		162	-0-	162	162	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1065	-0-	1065	1227	70	1	994	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	3100	N	1989	-0-	-1111	116	143	1	1843	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	2681	N	2565	-0-	-116	-0-	179	1	2383	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 65 RRCID -> 105201 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332 X	2920	-0-	-2412	-0-	155	1	2750	2	Y	14	16	1			11
						15	9									
*02	4816 X	-0-	-0-	-4816	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
03	INC G-10	8141	-0-	8141	8141	398	1	7642	3	Y	91	69	1			22
						1	4	100	9							
04	INC G-10	6448	-0-	6448	14589	206	1	6166	3	Y	68	60	1			30
						1	4	75	9							
*05	18979 X	4390	-0-	-14589	-0-	117	1	4210	3	Y	56	57	1			29
						1	4	62	9							
*06	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	115	1	4201	3	Y	12	33	1			8
						1	4	13	9							

KGFU 1 WELL #: W 53 RRCID -> 105686 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410

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	T. A.	-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-

KGFU 1 WELL #: W 54 RRCID -> 106095 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10288 - 10328

01	3255 X	3232	-0-	-23	-0-	170	1	3012	2	Y	45	47	1			35
						50	9									
*02	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	192	1	3452	3	Y	18	19	1			34
						20	9									
03	3131 X	3045	-0-	-86	-0-	150	1	2885	3	Y	9	33	1			10
						10	9									
04	3030 X	2926	-0-	-104	-0-	94	1	2814	3	Y	16	18	1			8
						18	9									
*05	3131 X	2692	-0-	-439	-0-	71	1	2578	3	Y	39	32	1			15
						43	9									
06	3030 X	2472	-0-	-558	-0-	65	1	2394	3	Y	12	22	1			5
						13	9									

KGFU 1 WELL #: W 33 RRCID -> 107344 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10021 - 10030

01	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	91	1	1623	2	Y	15	16	1			3
						17	9									
*02	1652 N	1602	-0-	-50	-0-	84	1	1512	3	Y	5	6	1			2
						6	9									
03	INC G-10	1899	-0-	1899	1899	83	1	1599	3	Y	197	171	1			28
						217	9									
04	INC G-10	1349	-0-	1349	3248	43	1	1272	3	Y	31	50	1			9
						34	9									
*05	3100 N	1555	-0-	-1545	1703	41	1	1490	3	Y	22	26	1			5
						24	9									
*06	2938 N	1235	-0-	-1703	-0-	32	1	1173	3	Y	27	30	1			2
						30	9									

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFU 1 WELL #: W 56 RRCID -> 107696 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10227 - 10284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978 X	978	-0-	-0-	-0-	52	1	926	2	Y	-0-					12
*02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
03	INC G-10	9624	-0-	9624	9624	471	1	9055	3	Y	88	76	1			12
						1	4	97	9							
04	INC G-10	1574	-0-	1574	11198	51	1	1523	3	Y	-0-	12	1			-0-
*05	14027 X	2829	-0-	-11198	-0-	76	1	2753	3	Y	-0-					-0-
*06	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	154	1	5640	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

KGFU 2 WELL #: W 49 RRCID -> 109874 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10502 - 10518

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	T. A.	-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-

KGFU 1 WELL #: W 40 RRCID -> 111708 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445

01	12090 X	11196	-0-	-894	-0-	557	1	9862	2	Y	706	629	1			155
						777	9									
*02	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	571	1	10277	3	Y	539	511	1			183
						1	4	593	9							
03	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	388	1	7468	3	Y	67	215	1			35
						1	4	74	9							
04	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	301	1	9010	3	Y	92	107	1			20
						1	4	101	9							
*05	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	278	1	10032	3	Y	115	112	1			23
						1	4	127	9							
06	6540 X	2202	-0-	-4338	-0-	58	1	2107	3	Y	34	52	1			5
						37	9									

KGFU 2 WELL #: W 62 RRCID -> 112715 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 11269 PERF.10800 - 10826

01	961 N	870	-0-	-91	-0-	46	1	820	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
*02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	INC G-10	1843	-0-	1843	1843	98	1	1745	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10	1354	-0-	1354	3197	90	1	1263	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*05	5737 X	2540	-0-	-3197	-0-	182	1	2355	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
*06	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	531	1	7037	3	Y	28	21	1			8
						1	4	31	9							

KGFU 2 WELL #: W 68 RRCID -> 114026 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839

01	1829 N	1809	-0-	-20	-0-	96	1	1713	2	Y	-0-					-0-
*02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	115	1	2064	3	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	3266	-0-	3266	3266	173	1	3093	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10	2941	-0-	2941	6207	196	1	2743	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
*05	3100 N	1784	-0-	-1316	4891	128	1	1650	3	Y	5	4	1			2
						6	9									
*06	6604 X	1713	-0-	-4891	-0-	120	1	1590	3	Y	3	3	1			2
						3	9									

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	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	144	1	2556	2	Y	8	7	1			3
						9	9									
*02	2436 N	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	INC G-10	2822	-0-	2822	2822	149	1	2673	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10	2410	-0-	2410	5232	160	1	2248	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
*05	3100 N	2439	-0-	-661	4571	175	1	2258	3	Y	5	4	1			2
						6	9									
*06	3000 N	2269	-0-	-731	3840	159	1	2107	3	Y	3	3	1			2
						3	9									

KGFU 1 WELL #: W 61 RRCID -> 117726 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286

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	T. A.	-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-

KGFU 2 WELL #: W 70 RRCID -> 133847 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581

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	T. A.	-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-

KGFU 1 WELL #: W 31 RRCID -> 151490 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360

01	9486 X	3184	-0-	-6302	-0-	169	1	3000	2	Y	14	17	1			3
						15	9									
*02	6832 X	3620	-0-	-3212	-0-	190	1	3412	3	Y	16	14	1			5
						18	9									
03	6200 X	3151	-0-	-3049	-0-	144	1	2766	3	Y	219	193	1			31
						241	9									
04	6000 X	2996	-0-	-3004	-0-	91	1	2707	3	Y	179	178	1			32
						1	4	197	9							
*05	3658 X	2663	-0-	-995	-0-	68	1	2470	3	Y	113	121	1			24
						1	4	124	9							
06	3870 X	2389	-0-	-1481	-0-	63	1	2303	3	Y	20	40	1			4
						1	4	22	9							

KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 180598 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212

01	13576 X	13576	-0-	-0-	-0-	704	1	12487	2	Y	350	305	1			77
						385	9									
*02	16687 X	16687	-0-	-0-	-0-	865	1	15564	3	Y	234	229	1			82
						1	4	257	9							
03	INC G-10	11739	-0-	11739	11739	569	1	10943	3	Y	205	247	1			40
						1	4	226	9							
04	INC G-10	10623	-0-	10623	22362	336	1	10057	3	Y	208	209	1			39
						1	4	229	9							
*05	32055 X	9693	-0-	-22362	-0-	254	1	9160	3	Y	253	244	1			48
						1	4	278	9							
06	10680 X	9616	-0-	-1064	-0-	248	1	9097	3	Y	245	269	1			24
						1	4	270	9							

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	2201 N	1983	-0-	-218	-0-	105	1	1872	2	Y	5	13	1			2
						6	9									
*02	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	140	1	2514	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	112	1	1999	3	Y	-0-					-0-
04	1920 N	1870	-0-	-50	-0-	124	1	1745	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	159	1	2054	3	Y	11	8	1			3
						12	9									
06	2040 N	1997	-0-	-43	-0-	140	1	1847	3	Y	9	8	1			4
						10	9									

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	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	130	1	2310	2	Y	38	42	1			15
						42	9									
*02	2800 N	3469	-0-	669	669	182	1	3274	3	Y	12	21	1			6
						13	9									
03	3100 N	2799	-0-	-301	368	147	1	2633	3	Y	17	17	1			6
						19	9									
04	2872 N	2504	-0-	-368	-0-	164	1	2303	3	Y	34	28	1			12
						37	9									
*05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	179	1	2307	3	Y	38	36	1			14
						42	9									
06	2190 X	2036	-0-	-154	-0-	140	1	1846	3	Y	45	41	1			18
						50	9									

KGFU 1 WELL #: W 59 RRCID -> 187711 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10086 - 10106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	-0-	12	100	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					-0-
03	100 N	-0-	-0-	-100	-0-					Y	-0-					-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-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 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	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	T. A.	-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-

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	620 X	127	-0-	-493	-0-	7	1	117	2	Y	3	1	1			2
						3	9									
*02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	283	3	Y	4	2	1			2
						4	9									
*05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	9	1	311	3	Y	46	31	1			17
						51	9									
06	540 N	213	-0-	-327	-0-	5	1	180	3	Y	25	33	1			9
						28	9									

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	6510	X	6066	-0-	-444	-0-	323	1	5718	2	Y	23	25	1			18
							25	9									
*02	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	415	1	7459	3	Y	19	13	1			24
							1	4	21	9							
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	311	1	5977	3	Y	27	39	1			12
							1	4	30	9							
04	6330	X	5917	-0-	-413	-0-	190	1	5687	3	Y	35	31	1			16
							1	4	39	9							
*05	6541	X	5808	-0-	-733	-0-	155	1	5600	3	Y	47	41	1			22
							1	4	52	9							
06	6330	X	5510	-0-	-820	-0-	145	1	5300	3	Y	58	62	1			18
							1	4	64	9							

KGFU 2 WELL #: W 59 RRCID -> 194313 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10348 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	78	1	1381	2	Y	16	19	1			12
							18	9									
*02	2800	N	5431	-0-	2631	2631	285	1	5127	3	Y	17	10	1			19
							19	9									
03	3100	N	996	-0-	-2104	527	49	1	947	3	Y	-0-	19	1			-0-
04	3000	N	2629	-0-	-371	156	85	1	2544	3	Y	-0-					-0-
*05	1977	N	1821	-0-	-156	-0-	49	1	1764	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
06	2040	X	783	-0-	-1257	-0-	21	1	751	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

KGFU 1 WELL #: W 55 RRCID -> 194415 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	180	1	3199	2	Y	68	64	1			15
							75	9									
*02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	223	1	4016	3	Y	31	34	1			12
							34	9									
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	164	1	3152	3	Y	41	46	1			7
							1	4	45	9							
04	3360	X	3224	-0-	-136	-0-	101	1	3025	3	Y	89	81	1			15
							98	9									
*05	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	82	1	2967	3	Y	149	137	1			27
							164	9									
06	4590	X	3933	-0-	-657	-0-	99	1	3609	3	Y	204	212	1			19
							1	4	224	9							

KGFU 2 WELL #: W 63 RRCID -> 195662 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318

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

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 57 RRCID -> 196217 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	115	1	2039	2	Y	-0-	3	1			-0-
*02	2800 N	10559	-0-	7759	7759	555	1	9992	3	Y	10	8	1			2
						1	4	11	9							
03	INC G-10	2821	-0-	2821	10580	146	1	2613	3	Y	56	43	1			15
						62	9									
04	INC G-10	2436	-0-	2436	13016	160	1	2250	3	Y	24	27	1			12
						26	9									
*05	3100 N	1789	-0-	-1311	11705	128	1	1650	3	Y	10	16	1			6
						11	9									
*06	13475 X	1770	-0-	-11705	-0-	123	1	1632	3	Y	14	14	1			6
						15	9									

KGFU 2 WELL #: W 52 RRCID -> 196218 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332

01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	117	1	2084	2	Y	28	18	1			22
						31	9									
*02	2800 N	3948	-0-	1148	1148	206	1	3699	3	Y	39	22	1			39
						43	9									
03	INC G-10	6112	-0-	6112	7260	299	1	5757	3	Y	50	67	1			22
						1	4	55	9							
04	INC G-10	3583	-0-	3583	10843	115	1	3436	3	Y	28	33	1			17
						1	4	31	9							
*05	3100 N	1922	-0-	-1178	9665	51	1	1850	3	Y	19	23	1			13
						21	9									
*06	11206 X	1541	-0-	-9665	-0-	41	1	1490	3	Y	9	16	1			6
						10	9									

KGFU 2 WELL #: W 64 RRCID -> 196219 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330

01	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2912 X	-0-	-0-	-2912	-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-

KGFU 1 WELL #: W 36 RRCID -> 197363 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240

01	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	322	1	5704	2	Y	55	51	1			43
						61	9									
*02	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	383	1	6887	3	Y	39	29	1			53
						1	4	43	9							
03	INC G-10	5764	-0-	5764	5764	282	1	5411	3	Y	64	88	1			29
						1	4	70	9							
04	INC G-10	5194	-0-	5194	10958	167	1	4995	3	Y	28	38	1			19
						1	4	31	9							
*05	16520 X	5562	-0-	-10958	-0-	149	1	5388	3	Y	22	27	1			14
						1	4	24	9							
06	5400 X	4753	-0-	-647	-0-	125	1	4583	3	Y	40	42	1			12
						1	4	44	9							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 49 RRCID -> 197447 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	98	1	1741	2	Y	7	20	1			3
							8	9									
*02	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	140	1	2527	3	Y	27	23	1			7
							30	9									
03	INC G-10		2416	-0-	2416	2416	118	1	2112	3	Y	169	131	1			45
							186	9									
04	INC G-10		1958	-0-	1958	4374	123	1	1726	3	Y	99	101	1			43
							109	9									
*05	3100	N	1762	-0-	-1338	3036	126	1	1613	3	Y	21	47	1			17
							23	9									
*06	3000	N	1820	-0-	-1180	1856	127	1	1684	3	Y	8	18	1			7
							9	9									

KGFU 2 WELL #: W 69 RRCID -> 197481 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486

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	T. A.		-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-

KGFU 2 WELL #: W 60 RRCID -> 198691 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10342 - 10362

01	992	N	911	-0-	-81	-0-	49	1	862	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3465	-0-	665	665	182	1	3280	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	INC G-10		1540	-0-	1540	2205	74	1	1432	3	Y	31	25	1			8
							34	9									
04	INC G-10		1218	-0-	1218	3423	39	1	1168	3	Y	10	12	1			6
							11	9									
*05	4921	X	1498	-0-	-3423	-0-	40	1	1444	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
06	3720	X	885	-0-	-2835	-0-	23	1	858	3	Y	4	8	1			2
							4	9									

KGFU 1 WELL #: W 52 RRCID -> 199313 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224

01	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	105	1	1872	2	Y	50	46	1			20
							55	9									
*02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	122	1	2197	3	Y	40	46	1			14
							44	9									
03	INC G-10		1730	-0-	1730	1730	91	1	1636	3	Y	3	13	1			4
							3	9									
04	INC G-10		1565	-0-	1565	3295	102	1	1442	3	Y	19	16	1			7
							21	9									
*05	3100	N	1352	-0-	-1748	1547	97	1	1248	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
*06	2756	N	1209	-0-	-1547	-0-	85	1	1124	3	Y	-0-	3	1			-0-

KGFU 2 WELL #: W 73 RRCID -> 229071 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 72 RRCID -> 231415 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	2302	-0-	-1511	-0-	121	1	2150	2	Y	28	24	1			6
						31	9									
*02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	192	1	3447	3	Y	30	27	1			9
						33	9									
03	INC G-10	2971	-0-	2971	2971	145	1	2796	3	Y	27	32	1			4
						30	9									
04	INC G-10	2405	-0-	2405	5376	77	1	2294	3	Y	30	30	1			4
						1	4	33	9							
*05	7502 X	2126	-0-	-5376	-0-	57	1	2048	3	Y	18	20	1			2
						1	4	20	9							
*06	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	57	1	2089	3	Y	18	20	1			-0-
						20	9									

KGFU 2 WELL #: W 74 RRCID -> 231462 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499

01	1736 X	736	-0-	-1000	-0-	39	1	697	2	Y	-0-					-0-
*02	1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10	61	-0-	61	61	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
*05	61 N	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 62 RRCID -> 234346 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10348 - 10364

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	INC G-10	17214	-0-	17214	17214	906	1	16243	3	Y	57	43	1			14
						2	4	63	9							
04	INC G-10	18880	-0-	18880	36094	1249	1	17555	3	Y	67	57	1			24
						2	4	74	9							
*05	T. A.	17732	-0-	17732	53826	1267	1	16367	3	Y	87	81	1			30
						2	4	96	9							
06	T. A.	17599	-0-	17599	71425	1229	1	16316	3	Y	47	55	1			22
						2	4	52	9							

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 235573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724

01	186 N	95	-0-	-91	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10	152	-0-	152	152	5	1	147	3	Y	-0-					-0-
*05	637 N	485	-0-	-152	-0-	13	1	472	3	Y	-0-					-0-
*06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	23	1	843	3	Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 75 RRCID -> 235761 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652

01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	74	1	1316	2	Y	-0-					-0-
*02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	125	1	2241	3	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	3634	-0-	3634	3634	180	1	3453	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	INC G-10	2163	-0-	2163	5797	70	1	2093	3	Y	-0-					-0-
*05	7638 X	1841	-0-	-5797	-0-	50	1	1791	3	Y	-0-					-0-
06	2550 X	1330	-0-	-1220	-0-	36	1	1294	3	Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 63 RRCID -> 238209 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348

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

KGFU 1 WELL #: W 66 RRCID -> 247033 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254

01	13113 X	11380	-0-	-1733	-0-	606	1	10738	2	Y	33	134	1			26
						36	9									
*02	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	716	1	12910	3	Y	20	16	1			30
						1	4	22	9							
03	INC G-10	11241	-0-	11241	11241	554	1	10646	3	Y	36	50	1			16
						1	4	40	9							
04	INC G-10	10223	-0-	10223	21464	329	1	9852	3	Y	37	36	1			17
						1	4	41	9							
*05	INC G-10	9604	-0-	9604	31068	258	1	9343	3	Y	2	13	1			6
						1	4	2	9							
06	INC G-10	9929	-0-	9929	40997	263	1	9643	3	Y	20	21	1			5
						1	4	22	9							

KGFU 2 WELL #: W 77 RRCID -> 247676 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614

01	2697 X	2433	-0-	-264	-0-	128	1	2275	2	Y	27	23	1			6
						30	9									
*02	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	131	1	2355	3	Y	21	20	1			7
						23	9									
03	T. A.	2252	-0-	2252	2252	110	1	2111	3	Y	28	29	1			6
						31	9									
04	T. A.	2232	-0-	2232	4484	71	1	2132	3	Y	26	26	1			6
						29	9									
*05	T. A.	2068	-0-	2068	6552	54	1	1948	3	Y	60	54	1			12
						66	9									
06	T. A.	1851	-0-	1851	8403	47	1	1727	3	Y	70	74	1			8
						77	9									

KGFU 1 WELL #: W 64 RRCID -> 248051 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10144 - 10302

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	669	1	12032	3	Y	6	6	1			-0-
						1	4	7	9							
03	INC G-10	9980	-0-	9980	9980	525	1	9396	3	Y	53	40	1			14
						1	4	58	9							
04	INC G-10	8998	-0-	8998	18978	594	1	8349	3	Y	49	44	1			19
						1	4	54	9							
*05	INC G-10	8794	-0-	8794	27772	631	1	8152	3	Y	9	20	1			8
						1	4	10	9							
06	INC G-10	8188	-0-	8188	35960	572	1	7591	3	Y	22	21	1			9
						1	4	24	9							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 70 RRCID -> 248822 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10210 - 10391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	391	1	7040	3	Y	49	37	1			12
						1	4	54	9							
03	INC G-10	6104	-0-	6104	6104	322	1	5769	3	Y	11	16	1			7
						1	4	12	9							
04	INC G-10	5427	-0-	5427	11531	360	1	5055	3	Y	10	11	1			6
						1	4	11	9							
*05	INC G-10	4905	-0-	4905	16436	350	1	4526	3	Y	25	22	1			9
						1	4	28	9							
06	INC G-10	4552	-0-	4552	20988	317	1	4214	3	Y	18	19	1			8
						1	4	20	9							

KGFU 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10290

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	14905	-0-	14905	14905	782	1	14005	3	Y	105	79	1			26
						2	4	116	9							
04	0 W	13412	-0-	13412	28317	883	1	12418	3	Y	99	88	1			37
						2	4	109	9							
*05	0 W	13209	-0-	13209	41526	940	1	12153	3	Y	104	104	1			37
						2	4	114	9							
06	0 W	11857	-0-	11857	53383	827	1	10981	3	Y	43	58	1			22
						2	4	47	9							

KGFU 1 WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10390

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2800 N	24690	-0-	21890	21890	1287	1	23161	3	Y	218	167	1			51
						2	4	240	9							
03	INC G-10	11365	-0-	11365	33255	596	1	10683	3	Y	77	95	1			33
						1	4	85	9							
04	INC G-10	17309	-0-	17309	50564	1143	1	16083	3	Y	74	74	1			33
						2	4	81	9							
*05	INC G-10	18085	-0-	18085	68649	1298	1	16776	3	Y	8	29	1			12
						2	4	9	9							
06	INC G-10	14627	-0-	14627	83276	1019	1	13537	3	Y	63	52	1			23
						2	4	69	9							

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
PARKER MINERALS CO. WELL #: 1 RRCID -> 099588 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10304 - 10324

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-

PARKER MINERALS CO. ET AL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101485 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10388 - 10410

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
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. //CONT.// 483440
PARKER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 108339 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398

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

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
MURRY WELL #: 1 RRCID -> 112046 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551

01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	228	1	1801	2	Y	17					132
						19	9									
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	215	1	1573	2	Y	15					147
						17	9									
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	215	1	1652	2	Y	14	87	1			74
						15	9									
04	1980 N	1854	-0-	-126	-0-	220	1	1620	2	Y	13					87
						14	9									
05	1984 N	1211	-0-	-773	-0-	137	1	1066	2	Y	7					94
						8	9									
06	1830 N	1470	-0-	-360	-0-	197	1	1263	2	Y	9					103
						10	9									

MURRY WELL #: 2 RRCID -> 133857 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640

01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	152	1	1204	2	Y	15					78
						17	9									
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	165	1	1208	2	Y	15					93
						17	9									
03	1767 X	1451	-0-	-316	-0-	165	1	1269	2	Y	15	91	1			17
						17	9									
04	1710 X	1353	-0-	-357	-0-	160	1	1179	2	Y	13					30
						14	9									
05	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	243	1	1888	2	Y	17					47
						19	9									
06	1500 X	1365	-0-	-135	-0-	183	1	1171	2	Y	10					57
						11	9									

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

KATY (3600) //CONT.// 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU WELL #: 5302 RRCID -> 209255 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996

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

KGFCU WELL #: 5309 RRCID -> 213263 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992

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	T. A.	-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-

KGFCU WELL #: 3312 RRCID -> 222776 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3982 - 3990

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	T. A.	-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-

KGFCU WELL #: 3313 RRCID -> 222777 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3994 - 3997

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	T. A.	-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-

KGFCU WELL #: 5310 RRCID -> 222778 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990

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	T. A.	-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-

KGFCU WELL #: 4306 RRCID -> 223970 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992

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	T. A.	-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-

KGFCU WELL #: 5312 RRCID -> 224207 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 7		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-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-

KENDLETON, N. (WILCOX 11400) 48825 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
GORDY OIL COMPANY 317150
MARJORIE RAGSDALE POLLARD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 262237 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11450 - 11460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767 #	1370	-0-	-397	-0-	1308	2	62	9	N	56	188	1			142
02	1512 #	1312	-0-	-200	-0-	1260	2	52	9	N	47					189
03	INC G-10	1410	-0-	1410	1410	1354	2	56	9	N	51					240
04	INC G-10	1404	-0-	1404	2814	1347	2	57	9	N	52					292
05	INC G-10	1449	-0-	1449	4263	1366	2	83	9	N	75					367
06	INC G-10	1086	-0-	1086	5349	1028	2	58	9	N	53	195	1			225

KRUEGER (MIOCENE 1600) 50338 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
STRATA RESOURCES 825454
KRUEGER, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 051869 COMPL. DATE 12/31/1971 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 1592 - 1609

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-

KRUEMCKE (WILCOX) 50341 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
IMPETRO OPERATING LLC 423519
HERKLOTZ-KRUEMCKE WELL #: 1 RRCID -> 208543 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLLEGE HILLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180

01	682 N	527	-0-	-155	-0-	507	2	20	9	N	18					122
02	616 N	285	-0-	-331	-0-	245	2	40	9	N	36					158
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	569	2	22	9	N	20					178
04	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					178
*05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1					179
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					179

CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692

01	961 N	781	-0-	-180	-0-	751	2	30	9	N	27					123
02	840 N	157	-0-	-683	-0-	151	2	6	9	N	5					128
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	851	2	35	9	N	32					160
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	836	2	32	9	N	29					189
*05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	929	2	26	9	N	24					213
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					213

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989

01	682 N	607	-0-	-75	-0-	582	2	25	9	N	23					117
02	616 N	583	-0-	-33	-0-	559	2	24	9	N	22					139
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	620	2	28	9	N	25					164
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	604	2	23	9	N	21					185
*05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	640	2	26	9	N	24					209
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					209

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	838	-0-	-30	-0-	786	2	52	9	N	47					106
02	812	N	702	-0-	-110	-0-	659	2	43	9	N	39					145
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	836	2	67	9	N	61					206
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	765	2	39	9	N	35	192	1			49
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	820	2	32	9	N	29					78
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					78

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179

01	2139	X	1510	-0-	-629	-0-	1372	2	138	9	N	125					236
02	1932	X	538	-0-	-1394	-0-	404	2	134	9	N	122	190	1			168
03	1860	X	1748	-0-	-112	-0-	1569	2	179	9	N	163	190	1			141
04	1770	X	1404	-0-	-366	-0-	1265	2	139	9	N	126	187	1			80
05	1705	X	1489	-0-	-216	-0-	1345	2	144	9	N	131					211
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					211

WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058

01	620	N	553	-0-	-67	-0-	533	2	20	9	N	18					166
02	644	N	223	-0-	-421	-0-	216	2	7	9	N	6					172
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	750	2	29	9	N	26					198
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	705	2	23	9	N	21					219
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	558	2	14	9	N	13					232
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					232

GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862

01	217	N	135	-0-	-82	-0-	129	2	6	9	N	5					158
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	115	2			N	-0-					158
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	168	2	17	9	N	15					173
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	180	2	6	9	N	5					178
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	261	2	10	9	N	9					187
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					187

WEEDON-WEEDON B WELL #: 1RE RRCID -> 175106 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10672 - 15000

01	930	N	640	-0-	-290	-0-	248	1	379	2	N	12					54
							13	9									
02	840	N	524	-0-	-316	-0-	240	1	274	2	N	9					63
							10	9									
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	266	1	504	2	N	-0-					63
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	240	1	536	2	N	12					75
							13	9									
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	248	1	620	2	N	32					107
							35	9									
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					107

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
LAURA-NICHOLE WELL #: 1 RRCID -> 189733 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745

01	1240	N	896	-0-	-344	-0-	832	2	64	9	N	58					251
02	1036	N	768	-0-	-268	-0-	757	2	11	9	N	10					261
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1206	2	63	9	N	57	176	1			142
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	929	2	22	9	N	20					162
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	978	2	35	9	N	32					194
06	1230	N	891	-0-	-339	-0-	869	2	22	9	N	20					214

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
HOLLEY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 393200
FRANZE, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8468 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106

01	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3792	2	56	9	N	51	151	1			20
02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3333	2	46	9	N	42					62
03	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3371	2	40	9	N	36					98
04	2700 X	2244	-0-	-456	-0-	2234	2	10	9	N	9					107
05	2790 X	2389	-0-	-401	-0-	2375	2	14	9	N	13					120
06	2700 X	2137	-0-	-563	-0-	2105	2	32	9	N	29					149

ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
RASCO, G.D. WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052

01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					145
02	588 N	392	-0-	-196	-0-	391	2	1	9	N	1					146
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	411	2	1	9	N	1					147
04	600 N	323	-0-	-277	-0-	322	2	1	9	N	1	8	7			140
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					140
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					140

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066

01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

RASCO, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065

01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					50
02	980 N	921	-0-	-59	-0-	921	2			N	-0-					50
03	1054 N	958	-0-	-96	-0-	958	2			N	-0-					50
04	1020 N	857	-0-	-163	-0-	857	2			N	-0-	8	7			42
05	1023 N	846	-0-	-177	-0-	846	2			N	-0-					42
06	930 N	836	-0-	-94	-0-	822	2	14	9	N	13					55

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101683 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2022	-0-	-179	-0-	161	1	1835	2	N	24					81
							26	9									
02	2044	N	1976	-0-	-68	-0-	138	1	1808	2	N	27					108
							30	9									
03	3100	N	4072	-0-	972	972	174	1	3866	2	N	29					137
							32	9									
04	3000	N	2198	-0-	-802	170	178	1	1992	2	N	25					162
							28	9									
05	1229	N	1059	-0-	-170	-0-	161	1	881	2	N	15					177
							17	9									
06	2700	X	2262	-0-	-438	-0-	178	1	2070	2	N	13					190
							14	9									

SCHOLZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8147 - 8175

01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	155	1	1592	2	N	36					161
							40	9									
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	135	1	1536	2	N	39	179	1			21
							43	9									
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	155	1	1530	2	N	37					58
							41	9									
04	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	150	1	1499	2	N	32					90
							35	9									
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	155	1	1639	2	N	36					126
							40	9									
*06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	150	1	1543	2	N	38					164
							42	9									

TOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 114550 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132

01	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	180	1	2058	2	N	18					180
							20	9									
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	159	1	2085	2	N	1	171	1			10
							1	9									
03	3100	N	3900	-0-	800	800	167	1	3704	2	N	26					36
							29	9									
04	2681	N	1881	-0-	-800	-0-	152	1	1704	2	N	23					59
							25	9									
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	180	1	987	2	N	5					64
							6	9									
06	3000	X	1964	-0-	-1036	-0-	152	1	1778	2	N	31					95
							34	9									

LA BELLE (6300 B) 50638 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BROUSSARD & HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 245831 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6307 - 6311

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-

LA BELLE, SE. (M-78) 50644 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BROUSSARD & HEBERT WELL #: 32 RRCID -> 130234 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7835 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 AUSTIN STATE (MIO. 15 SD) 51392 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BEXCO OPERATING, INC. 068468
LAKE AUSTIN STATE WELL #: 1 RRCID -> 201098 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6385 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	9023	2	41	9	N	37	33	8			60
02	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7358	2	28	9	N	25	22	8			63
03	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6724	1	25	9	N	23	18	8			68
04	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4118	2	37	9	N	34	30	8			72
05	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2952	2	21	9	N	19	19	8			72
06	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					72

LAKE CREEK (CHASE) 51421 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 165329 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 11812 PERF. 8690 - 8710

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 249245 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8840 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED) 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REYNOLDS, R. - BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 104772 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10868 - 11096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 37 RRCID -> 111728 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9964 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3323	-0-	-2288	-0-	1295	1	1898	2	Y	118	100	1			34
							130	9									
02	4704	X	2696	-0-	-2008	-0-	1052	1	1581	2	Y	57	79	1			12
							63	9									
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1462	1	3606	2	Y	126	119	1			19
							139	9									
04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1281	1	3902	2	Y	113	110	1			22
							124	9									
05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	378	1	4646	2	Y	120	125	1			17
							132	9									
*06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	1074	1	3445	2	Y	109	106	1			20
							120	9									

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 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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11168 - 11196

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 T. A.	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 T. A.	-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-

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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					76
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					76

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

BERTRAND WELL #: 1A RRCID -> 128527 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11446 - 11468

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 #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088

01	13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	1798	1	11240	2	Y	217	229	1			28
						66	5	239	9							
02	12148 X	12148	-0-	-0-	-0-	1360	1	9836	2	Y	172	177	1			23
						763	5	189	9							
03	13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	2105	1	10683	2	Y	177	177	1			23
						58	5	195	9							
04	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	1649	1	10557	2	Y	170	166	1			27
						11	5	187	9							
05	12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	508	1	12102	2	Y	309	296	1			40
						24	5	340	9							
06	12390 X	12358	-0-	-32	-0-	1258	1	10752	2	Y	316	294	1			62
						348	9									

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	T. A.	-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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	53	-0-	53	53	9	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	193	-0-	193	246	25	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	431	-0-	431	677	19	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	677					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 42 RRCID -> 141555 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11006 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 14 RRCID -> 152976 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9738 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	683	1	268	2	Y	284	238	1			46
						312	9									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 51 RRCID -> 160643 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11032 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	561	1	1437	2	Y	70	65	1			20
						30	5	77	9							
02	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	473	1	1509	2	Y	68	73	1			15
						150	5	75	9							
03	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	7	21	1			1
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	1224	1	6734	2	Y	271	304	1			39
						46	5	298	9							
02	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	825	1	6097	2	Y	254	238	1			55
						607	5	279	9							
03	8277 X	7793	-0-	-484	-0-	1046	1	6136	2	Y	254	267	1			42
						332	5	279	9							
04	8010 X	7713	-0-	-297	-0-	1170	1	6269	2	Y	243	240	1			45
						7	5	267	9							
05	8277 X	7308	-0-	-969	-0-	282	1	6726	2	Y	212	222	1			35
						67	5	233	9							
06	8010 X	4585	-0-	-3425	-0-	887	1	3414	2	Y	258	243	1			50
						284	9									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752

01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	6	5	1			2
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	267	1	30	9	Y	27	23	1			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	41	1			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	10	1			1
05	341 N	167	-0-	-174	-0-	5	1	159	2	Y	-0-	1	1			-0-
						3	5									
*06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	2	Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770

01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	986	1	2994	2	Y	101	112	1			13
						110	5	111	9							
02	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	738	1	2002	2	Y	89	90	1			12
						200	5	98	9							
03	5053 X	4114	-0-	-939	-0-	919	1	2892	2	Y	107	105	1			14
						185	5	118	9							
04	4080 X	2766	-0-	-1314	-0-	669	1	1914	2	Y	100	98	1			16
						73	5	110	9							
05	4216 X	3127	-0-	-1089	-0-	208	1	2770	2	Y	100	103	1			13
						39	5	110	9							
06	4080 X	2829	-0-	-1251	-0-	733	1	1985	2	Y	101	94	1			20
						111	9									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 54 RRCID -> 164110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.10503 - 12008

01	372 N	267	-0-	-105	-0-	30	1	227	2	Y	1	2	1			-0-
						9	5	1	9							
02	336 N	197	-0-	-139	-0-	19	1	162	2	Y	-0-					-0-
						16	5									
03	403 N	175	-0-	-228	-0-	21	1	140	2	Y	5	4	1			1
						8	5	6	9							
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	34	1	209	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	325	2	Y	1	2	1			-0-
						5	5	1	9							
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BERTRAND WELL #: 1A RRCID -> 165606 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10876 - 11175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325

01	3813 X	3283	-0-	-530	-0-	777	1	2371	2	Y	13	22	1			4
						121	5	14	9							
02	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	679	1	2369	2	Y	14	15	1			3
						236	5	15	9							
03	3441 X	3211	-0-	-230	-0-	688	1	2324	2	Y	14	15	1			2
						184	5	15	9							
04	3330 X	914	-0-	-2416	-0-	286	1	598	2	Y	6	7	1			1
						23	5	7	9							
05	3441 X	756	-0-	-2685	-0-	21	1	723	2	Y	-0-	1	1			-0-
						12	5									
06	3330 X	568	-0-	-2762	-0-	59	1	509	2	Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896

01	2201 X	407	-0-	-1794	-0-	393	1	14	9	Y	13	19	1			4
02	1988 X	1338	-0-	-650	-0-	515	1	717	2	Y	32	29	1			7
						71	5	35	9							
03	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	894	1	2410	2	Y	110	100	1			17
						191	5	121	9							
04	3000 N	4756	-0-	1756	1756	947	1	3547	2	Y	115	109	1			23
						135	5	127	9							
05	3100 N	4737	-0-	1637	3393	249	1	4319	2	Y	98	107	1			14
						61	5	108	9							
*06	8005 X	4612	-0-	-3393	-0-	903	1	3590	2	Y	108	102	1			20
						119	9									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984

01	2697 X	768	-0-	-1929	-0-	715	1	53	9	Y	48	50	1			7
02	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	863	1	1056	2	Y	38	37	1			8
						119	5	42	9							
03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	967	1	1247	2	Y	42	43	1			7
						98	5	46	9							
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	830	1	809	2	Y	45	44	1			8
						31	5	50	9							
05	2294 N	1432	-0-	-862	-0-	230	1	1138	2	Y	41	42	1			7
						19	5	45	9							
06	2280 N	2244	-0-	-36	-0-	895	1	1303	2	Y	42	41	1			8
						46	9									

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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAKE CREEK UNIT WELL #: 59 RRCID -> 166904 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11008 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	669	1	1077	2	Y	23	22	1			3
							40	5	25	9							
02	1344	X	977	-0-	-367	-0-	749	1	195	2	Y	13	14	1			2
							19	5	14	9							
03	4092	X	941	-0-	-3151	-0-	879	1	41	2	Y	16	16	1			2
							3	5	18	9							
04	3450	X	444	-0-	-3006	-0-	430	1	14	9	Y	13	13	1			2
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	14	14	1			2
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	11	11	1			2

LAKE CREEK UNIT WELL #: 55 RRCID -> 166905 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11089 - 12004

01	8866	X	6524	-0-	-2342	-0-	950	1	5118	2	Y	243	274	1			31
							189	5	267	9							
02	7252	X	6173	-0-	-1079	-0-	828	1	4685	2	Y	175	183	1			23
							467	5	193	9							
03	6727	X	6217	-0-	-510	-0-	1004	1	4785	2	Y	154	157	1			20
							259	5	169	9							
04	6510	X	5432	-0-	-1078	-0-	786	1	4351	2	Y	134	132	1			22
							148	5	147	9							
05	6727	X	5927	-0-	-800	-0-	232	1	5488	2	Y	117	124	1			15
							78	5	129	9							
06	6510	X	5629	-0-	-881	-0-	823	1	4677	2	Y	117	109	1			23
							129	9									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 65 RRCID -> 168920 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

01	775	N	753	-0-	-22	-0-	655	1	40	2	Y	51	50	1			15
							2	5	56	9							
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	563	1	350	2	Y	47	52	1			10
							39	5	52	9							
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	673	1	319	2	Y	47	50	1			7
							25	5	52	9							
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	583	1	278	2	Y	44	42	1			9
							10	5	48	9							
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	179	1	845	2	Y	61	61	1			9
							14	5	67	9							
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	585	1	322	2	Y	45	46	1			8
							50	9									

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	T. A.		-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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164

01	7347 X	5881	-0-	-1466	-0-	879	1	4683	2	Y	73	68	1			21
						239	5	80	9							
02	5432 X	5418	-0-	-14	-0-	726	1	4155	2	Y	64	71	1			14
						467	5	70	9							
03	5921 X	5770	-0-	-151	-0-	894	1	4453	2	Y	65	69	1			10
						351	5	72	9							
04	5730 X	5517	-0-	-213	-0-	766	1	4448	2	Y	65	62	1			13
						231	5	72	9							
05	5921 X	5688	-0-	-233	-0-	227	1	5306	2	Y	62	66	1			9
						87	5	68	9							
06	5730 X	5408	-0-	-322	-0-	841	1	4521	2	Y	42	43	1			8
						46	9									

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254

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	T. A.	-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-

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 4 RRCID -> 173115 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10997 - 11776

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-

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	T. A.	-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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 48 RRCID -> 179770 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12194 - 12220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-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 #: 79 RRCID -> 180901 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9952 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2059	-0-	-824	-0-	563	1	1393	2	Y	28	25	1			8
						72	5	31	9							
02	2296 X	2011	-0-	-285	-0-	486	1	1349	2	Y	22	25	1			5
						152	5	24	9							
03	2232 X	1862	-0-	-370	-0-	527	1	1221	2	Y	14	17	1			2
						99	5	15	9							
04	1980 N	1085	-0-	-895	-0-	455	1	570	2	Y	17	16	1			3
						41	5	19	9							
05	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	2	5	1			-0-
06	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2928	-0-	-110	-0-	477	1	2203	2	Y	38	40	1			5
						206	5	42	9							
02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	465	1	1947	2	Y	27	28	1			4
						258	5	30	9							
03	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	516	1	2096	2	Y	31	31	1			4
						262	5	34	9							
04	2730 N	2537	-0-	-193	-0-	429	1	1900	2	Y	30	29	1			5
						175	5	33	9							
05	2821 N	2553	-0-	-268	-0-	117	1	2335	2	Y	29	30	1			4
						69	5	32	9							
06	2730 N	2579	-0-	-151	-0-	474	1	1996	2	Y	31	29	1			6
						75	5	34	9							

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	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-

KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	37	192	1			121
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					167
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	70					237
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					283
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					292
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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	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-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648

01	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4949	2	79	9	N	72					101
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4442	2	73	9	N	66					167
03	4929	X	4772	-0-	-157	-0-	4692	2	80	9	N	73	190	1			50
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5247	2	76	9	N	69					119
05	4929	X	1743	-0-	-3186	-0-	1663	2	80	9	N	73					192
*06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6383	2	67	9	N	61	182	1			71

LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303

01	7006	X	5949	-0-	-1057	-0-	572	1	4915	2	Y	-0-					-0-
							462	5									
02	6328	X	5476	-0-	-852	-0-	557	1	4341	2	Y	-0-					-0-
							578	5									
03	6634	X	6126	-0-	-508	-0-	559	1	4914	2	Y	-0-					-0-
							653	5									
04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	516	1	5192	2	Y	-0-					-0-
							480	5									
05	6386	X	6141	-0-	-245	-0-	132	1	5837	2	Y	-0-					-0-
							172	5									
06	5940	X	5487	-0-	-453	-0-	565	1	4742	2	Y	-0-					-0-
							180	5									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781

01	25985	X	25985	-0-	-0-	-0-	2121	1	22256	2	Y	32	37	1			4
							1573	5	35	9							
02	23727	X	23727	-0-	-0-	-0-	1816	1	19489	2	Y	23	24	1			3
							2397	5	25	9							
03	25668	X	25538	-0-	-130	-0-	2073	1	21208	2	Y	31	30	1			4
							2223	5	34	9							
04	24840	X	24292	-0-	-548	-0-	1355	1	20964	2	Y	31	30	1			5
							1939	5	34	9							
05	25668	X	25219	-0-	-449	-0-	354	1	24114	2	Y	40	40	1			5
							707	5	44	9							
06	24840	X	23868	-0-	-972	-0-	1689	1	21338	2	Y	31	30	1			6
							807	5	34	9							

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	739	1	6423	2	Y	-0-					-0-
							329	5									
02	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	530	1	5139	2	Y	-0-					-0-
							578	5									
03	7285	X	6904	-0-	-381	-0-	623	1	5740	2	Y	-0-					-0-
							541	5									
04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	515	1	6404	2	Y	-0-					-0-
							491	5									
05	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	108	1	7395	2	Y	-0-					-0-
							218	5									
*06	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	724	1	8207	2	Y	-0-					-0-
							236	5									

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	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	227	1	3138	2	Y	33	35	1			4
							293	5	36	9							
02	3248	X	2101	-0-	-1147	-0-	296	1	1577	2	Y	17	19	1			2
							209	5	19	9							
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	17	17	1			2
04	3600	X	3053	-0-	-547	-0-	454	1	2355	2	Y	23	21	1			4
							219	5	25	9							
05	3689	X	3064	-0-	-625	-0-	115	1	2843	2	Y	20	21	1			3
							84	5	22	9							
06	3570	X	2816	-0-	-754	-0-	431	1	2270	2	Y	27	25	1			5
							85	5	30	9							

KING, R. V. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 182880 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13712 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	775	1	1584	2	N	25	181	1			62
							2	5	28	9							
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	739	1	1516	2	N	34					96
							37	9									
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	761	1	1575	2	N	24					120
							26	9									
04	3000	N	3051	-0-	51	51	706	1	2311	2	N	14					134
							19	5	15	9							
05	1939	N	1888	-0-	-51	-0-	1799	2	59	5	N	27					161
							30	9									
*06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1435	2	45	5	N	20					181
							22	9									

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 6 RRCID -> 183066 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1922	-0-	-217	-0-	172	1	1737	2	N	10					132
							2	5	11	9							
02	1904	N	1749	-0-	-155	-0-	160	1	1583	2	N	5					137
							6	9									
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	180	1	1725	2	N	-0-					137
04	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	166	1	1645	2	N	10					147
							13	5	11	9							
05	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	1745	2	57	5	N	7					154
							8	9									
06	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	1659	2	53	5	N	-0-					154

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUTLER, LILLIE K. WELL #: 7 RRCID -> 184769 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	589	1	5944	2	Y	89	195	1			150
							7	5	98	9							
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	545	1	5415	2	Y	80					230
							88	9									
03	INC G-10		6539	-0-	6539	6539	610	1	5835	2	Y	85	183	1			132
							94	9									
04	INC G-10		6290	-0-	6290	12829	565	1	5591	2	Y	81					213
							45	5	89	9							
05	INC G-10		5811	-0-	5811	18640	5543	2	182	5	Y	78	184	1			107
							86	9									
06	INC G-10		5370	-0-	5370	24010	5120	2	163	5	Y	79					186
							87	9									

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	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	708	1	7139	2	Y	-0-					13
							9	5									
02	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	688	1	6583	2	Y	1	9	1			5
							1	9									
03	8277	X	7962	-0-	-315	-0-	753	1	7209	2	Y	-0-					5
04	8010	X	7751	-0-	-259	-0-	631	1	6988	2	Y	1	5	1			1
							131	5	1	9							
05	8060	X	7510	-0-	-550	-0-	7271	2	239	5	Y	-0-					1
06	7800	X	7059	-0-	-741	-0-	6752	2	307	5	Y	-0-					1

KING, R. V. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 186502 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14977 PERF.13878 - 14853

01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	632	1	1172	2	Y	-0-					1
							2	5									
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	591	1	1238	2	Y	-0-					1
03	INC G-10		2010	-0-	2010	2010	648	1	1362	2	Y	-0-					1
04	INC G-10		2199	-0-	2199	4209	648	1	1539	2	Y	-0-	1	1			-0-
							12	5									
05	INC G-10		1646	-0-	1646	5855	1594	2	52	5	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		918	-0-	918	6773	889	2	29	5	Y	-0-					-0-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B DENY		-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

LAKE CREEK (WILCOX 13,100) //CONT.// 51421 938 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MITCHELL & MITCHELL WELL #: 1 B RRCID -> 154995 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE CREEK, N. (FRIO 3500) 51423 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "E" WELL #: 1 RRCID -> 235490 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3575 - 3579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.	-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-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 6080) 51423 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 178687 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6082 - 6086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, N. (YEGUA 6300) 51423 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 185402 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.	-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-

LAKE CREEK, N. (4000 HOCKLEY) 51423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "E" WELL #: 1 RRCID -> 235009 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4032 - 4034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, N. (4100) 51423 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "E" WELL #: 1 RRCID -> 183141 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4140 - 4144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MEC/SEALY-SMITH "G" WELL #: 1 RRCID -> 183625 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519

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-

LAKE JACKSON (HET) 51463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAWTOOTH, INC. 749155
BEETS - DOW WELL #: 1 RRCID -> 173935 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7472 - 7492

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-

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 (MIOCENE 4100) 51859 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SECURITY BANK & TRUST COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 006821 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4143 - 4153

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 CREEK (UPPER WILCOX) 51940 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161877 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11317 PERF.10012 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	-0-			132
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	36	1	289	3	Y	-0-			132
03	465 N	103	-0-	-362	-0-	5	1	97	3	Y	1			133
						1	9							
04	390 N	305	-0-	-85	-0-	38	1	266	3	Y	1			134
						1	9							
05	372 N	117	-0-	-255	-0-	4	1	113	3	Y	-0-			134
*06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	51	1	1296	3	Y	-0-			134

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1) 51940 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 149298 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 16498 PERF.11652 - 11682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	136	-0-	-825	-0-	9	1	127	3	Y	-0-			104
02	448 N	138	-0-	-310	-0-	15	1	123	3	Y	-0-			104
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			104
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			104
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104

SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150468 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11678 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

LARIO (10400) 52080 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
ZAPALAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233372 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9920 - 9940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAW RIDGE (UPPER YEGUA) 52430 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ARLEDGE, TERRY 030801
SHANAHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213874 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4054 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-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-

LE TULLE (FRIO 10,000) 52581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DYKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178394 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9870 - 9966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LEAGUE CITY (ANDRAU-STRINGER) 52676 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ROCKWELL ENERGY, LLC 723512
MACO-STEWART ETAL G/U WELL #: 2 RRCID -> 112030 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10858 - 10864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LEGGETT (WOODBINE) 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH IKE T. WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22179 X	22179	-0-	-0-	-0-	1821	1	19430	2	N	844	923	1			108
						928	9									
02	19781 X	19781	-0-	-0-	-0-	1634	1	17347	2	N	727	560	1			275
						800	9									
03	DLQ G-10	21889	-0-	21889	21889	1808	1	19216	2	N	786	747	1			314
						865	9									
04	DLQ G-10	21416	-0-	21416	43305	1761	1	18741	2	N	831	916	1			229
						914	9									
05	DLQ G-10	20088	-0-	20088	63393	1772	1	17503	2	N	739	746	1			222
						813	9									
06	DLQ G-10	20324	-0-	20324	83717	1690	1	17856	2	N	707	719	1			210
						778	9									

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DAVIS, WIRT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057747 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12420 - 12445

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-

DAVIS, WIRT WELL #: 3 RRCID -> 063767 COMPL. DATE 12/22/1974 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12339 - 12407

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-

DAVIS, WIRT WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382

01	9269 X	3016	-0-	-6253	-0-	2849	2	167	9	N	152					490
02	7896 X	2069	-0-	-5827	-0-	1986	2	83	9	N	75	165	1			400
*03	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7178	2	356	9	N	324	347	1			377
*04	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	7832	2	411	9	N	374	358	1			393
*05	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4743	2	211	9	N	192	182	1			403
*06	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	7745	2	343	9	N	312	177	1			538

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	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					24
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					24
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					24
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					24
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					24
*06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					24

LIBERTY, SOUTH 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
CTL OIL & GAS CORPORATION 191826
ROBINSON, JESSIE WELL #: 2 RRCID -> 183811 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-

ERG RESOURCES, L.L.C. 253365
BALDWIN, J. C. A/C #1 WELL #: 21 RRCID -> 107700 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020

01	341 #	153	-0-	-188	-0-	138	2	15	9	N	14	9	1			10
02	212 R	212	-0-	-0-	-0-	191	2	21	9	N	19	14	1			15
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	120	2	10	9	N	9	20	1			4
04	179 R	179	-0-	-0-	-0-	159	2	20	9	N	18	13	1			9
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	9	1			-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE PRUITT FEE WELL #: 1 RRCID -> 120280 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	240					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	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-

ODUM WELL #: 1 RRCID -> 226436 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5975 - 5990

01	1984 #	1568	-0-	-416	-0-	103	1	1465	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	INC G-10	111	-0-	111	111	13	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	12	-0-	12	123	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
05	123 R	-0-	-0-	-123	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 052382 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7462 - 7530

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
SHALE OIL CO., INC. 768684
SUN ABSHIRE FEE WELL #: 1 RRCID -> 130553 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

UTILITY VENTURES COMPANY 879510
SO. LIB. G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 050090 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7733 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) 53498 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
PARTLOW WELL #: 1X RRCID -> 199887 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12846 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	86	-0-	-1433	-0-	62	1	23	2	N	1					175
							1	9									
02	1260	X	248	-0-	-1012	-0-	41	1	207	2	N	-0-					175
03	1240	X	30	-0-	-1210	-0-	30	1			N	-0-					175
04	930	X	213	-0-	-717	-0-	213	1			N	-0-					175
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	152	1			23
*06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					23

JOY RESOURCES, INC. 447952
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 191474 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6020 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	Y	1304	1146	1			380
							1434	9									
02	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	800	1	8323	2	Y	1967	1852	1			495
							2164	9									
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	105	1	774	2	Y	230	314	1			411
							253	9									
04	3000	N	10104	-0-	7104	7104	950	1	8473	2	Y	619	633	1			397
							681	9									
05	12280	X	5176	-0-	-7104	-0-	972	1	4041	2	Y	148	367	1			178
							163	9									
06	12090	X	3637	-0-	-8453	-0-	1022	1	2426	2	Y	172	150	1			200
							189	9									

LIBERTY, SOUTH (EY- 6) 53498 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
ERG RESOURCES, L.L.C. 253365
WILSON, CHARLES, FEE WELL #: 3 RRCID -> 006844 COMPL. DATE 09/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
BLACK JACK SERVICES, L.L.C. 072704
FISHER, FLORENCE C. WELL #: 5 RRCID -> 049656 COMPL. DATE 00/00/1901 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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-

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

01	2015 #	60	-0-	-1955	-0-	2	1	54	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
02	1820 #	139	-0-	-1681	-0-	18	1	121	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	4	1	1015	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

01	5694 R	5694	-0-	-0-	-0-	5096	3	598	9	N	544	831	1			162
02	6066 R	6066	-0-	-0-	-0-	5627	3	439	9	N	399	316	1			245
03	6314 R	6314	-0-	-0-	-0-	5714	3	600	9	N	545	669	1	6	8	115
04	5520 #	5187	-0-	-333	-0-	458	1	4286	3	N	403	314	1			204
						443	9									
05	6727 #	5066	-0-	-1661	-0-	784	1	3900	3	N	347	327	1			224
						382	9									
06	6510 #	4403	-0-	-2107	-0-	1030	1	3051	3	N	293	177	1	3	3	337
						322	9									

LICK BRANCH (9150 HENDERSON) 53526 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
LICK BRANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097281 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9172 - 9177

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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800) 53780 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
LINNVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 255477 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (BELL SAND) 53814 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STRATA RESOURCES 825454
BELL, RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 137436 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8082 - 8086

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 (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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISSIE (WILCOX 9600) 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HOYO, MARY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 006920 COMPL. DATE 02/24/1953 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691

01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	199	1	2649	3	N	-0-					46
02	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	73	1	1053	3	N	-0-					46
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	86	1	1394	3	N	-0-					46
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	36	1	1551	3	N	9					55
						10	9									
*05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	89	1	1219	3	N	2					57
						2	9									
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					57

LISSIE (WILCOX 9600) //CONT.// 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
POOLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	100	1	1333	3	N	-0-					36
02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	173	1	2497	3	N	-0-					36
03	3100	N	6193	-0-	3093	3093	358	1	5822	3	N	12					48
							13	9									
04	3000	N	5942	-0-	2942	6035	133	1	5786	3	N	21					69
							23	9									
*05	3100	N	1360	-0-	-1740	4295	92	1	1262	3	N	5					74
							6	9									
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	1745					N	NO RPT					74

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

01	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	306	1	4068	3	N	21					73
							23	9									
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	180	1	2598	3	N	7					80
							8	9									
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	186	1	3033	3	N	18					98
							20	9									
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	94	1	4096	3	N	22					120
							24	9									
*05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	246	1	3386	3	N	7					127
							8	9									
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					127

CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	3	N	-0-					45
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	N	-0-					45
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-					45
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	7	1	308	3	N	-0-					45
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	3	N	-0-					45
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					45

LISSIE (WILCOX M) 53915 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 263905 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11672 - 11682

01	52824	#	37182	-0-	-15642	-0-	36815	3	367	9	N	334	360	1			73
02	39872	#	30364	-0-	-9508	-0-	30054	3	310	9	N	282	178	1			177
03	40672		30628	-0-	-10044	-0-	30432	3	196	9	N	178	176	1			179
04	39360		27802	-0-	-11558	-0-	27510	3	292	9	N	265	354	1			90
05	39525	#	19199	-0-	-20326	-0-	19036	3	163	9	N	148	178	1			60
06	35970	#	24676	-0-	-11294	-0-	24394	3	282	9	N	256	172	1			144

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	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	16	1	4921	2	N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	14	1	3897	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3649	-0-	-598	-0-	16	1	3633	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3045	-0-	-1725	-0-	15	1	3030	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4149	-0-	-780	-0-	16	1	4133	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350) //CONT.// 53919 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
ALVARADO WELL #: 1 RRCID -> 258733 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4282 - 4286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654 X	16429	-0-	-3225	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
02	20216 X	17420	-0-	-2796	-0-	17420	2			N	-0-					-0-
03	22382 X	15711	-0-	-6671	-0-	15711	2			N	-0-					-0-
04	21660 X	14520	-0-	-7140	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
05	19282 X	9951	-0-	-9331	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
06	18660 X	14051	-0-	-4609	-0-	14051	2			N	-0-					-0-

LISSIE, SOUTH (FRIO 4400) 53919 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 258257 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3954 - 3956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WIESE BROS, WELL #: 1 RRCID -> 071645 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A

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	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-

LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

01	1488 X	1264	-0-	-224	-0-	87	1	1151	3	N	24					56
						26	9									
02	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	407	1	5892	3	N	28					84
						31	9									
03	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	406	1	6612	3	N	13					97
						14	9									
04	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	151	1	6615	3	N	29					126
						32	9									
*05	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	422	1	5830	3	N	22					148
						24	9									
06	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					148

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	N	-0-					148
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	-0-					148
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	N	-0-					148
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	7	1	302	3	N	-0-					148
*05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	3	N	-0-					148
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WEISE BROS. WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					12
02	1204	N	738	-0-	-466	-0-	45	1	652	3	N	37					49
							41	9									
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	87	1	1417	3	N	41					90
							45	9									
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	28	1	1239	3	N	8					98
							9	9									
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	67	1	923	3	N	13					111
							14	9									
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					111

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	13640	X	12456	-0-	-1184	-0-	12338	2	118	9	N	107	177	1			60
02	10612	X	10381	-0-	-231	-0-	10352	2	29	9	N	26					86
03	14477	X	7544	-0-	-6933	-0-	7496	2	48	9	N	44					130
04	14010	X	6362	-0-	-7648	-0-	6322	2	40	9	N	36					166
05	14477	X	4040	-0-	-10437	-0-	4015	2	25	9	N	23					189
06	12060	X	4838	-0-	-7222	-0-	4828	2	10	9	N	9					198

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

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-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
WIESE WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658

01	496	N	221	-0-	-275	-0-	221	2			Y	-0-					191
02	448	N	273	-0-	-175	-0-	273	2			Y	-0-					191
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					191
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					191
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					191
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					191

THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798

01	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					83
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					83
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					83
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) //CONT.// 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
SUNDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 227029 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9604 - 9615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	200	1	12493	2	N	69					219
						76	9									
02	4620 X	388	-0-	-4232	-0-	200	1	109	2	N	72	162	1			129
						79	9									
03	DLQ G-10	314	-0-	314	314	200	1	114	2	N	-0-					129
04	DLQ G-10	10688	-0-	10688	11002	200	1	10341	2	N	134	161	1			102
						147	9									
05	DLQ G-10	10688	-0-	10688	21690	200	1	10341	2	N	134	161	1			102
						147	9									
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21690					N	NO RPT					102

LITTLE CYPRESS (HACKBERRY) 53954 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
STARK, NELDA C. WELL #: 1 RRCID -> 180258 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9344 - 9702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851 X	6162	-0-	-689	-0-	10	1	5976	2	Y	160	190	1			143
						176	9									
02	6188 X	5794	-0-	-394	-0-	10	1	5596	2	Y	171	190	1	1	8	123
						188	9									
03	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	10	1	6195	2	Y	218	183	1			158
						240	9									
04	6120 X	5805	-0-	-315	-0-	10	1	5590	2	Y	186	186	1			158
						205	9									
05	6324 X	6210	-0-	-114	-0-	10	1	5928	2	Y	247	175	1			230
						272	9									
06	6120 X	5943	-0-	-177	-0-	10	1	5762	2	Y	155	183	1			202
						171	9									

STARK, NELDA C. WELL #: 2 RRCID -> 181866 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9739 - 9747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 096029 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
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	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-

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

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 (1500) 54193 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
C.B. GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 256254 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792

01	3320	3320	-0-	-0-	-0-	2108	1	1212	2	N	-0-			-0-
02	2626	2626	-0-	-0-	-0-	1131	1	1495	2	N	-0-			-0-
03	3595	-0-	-0-	-3595	-0-					N	-0-			-0-
*04	2972	2972	-0-	-0-	-0-	1841	1	1131	2	N	-0-			-0-
*05	2936	2936	-0-	-0-	-0-	2025	1	911	2	N	-0-			-0-
06	2640	2322	-0-	-318	-0-	2005	1	317	2	N	-0-			-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (2000) 54193 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
PRATT, DR. H. J. WELL #: 16 RRCID -> 133632 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 199421 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-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-

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	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-

LIVINGSTON (2220) 54193 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
CARTER/BSM WELL #: 1 RRCID -> 203097 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2208 - 2210

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (2410) 54193 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
DICK & FALING WELL #: 15 RRCID -> 215909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474

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	724 N	724	-0-	-0-	-0-	460 1	264 2	Y	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	209 1	276 2	Y	-0-			-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	482 1	76 2	Y	-0-			-0-

LIVINGSTON (2700) 54193 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
PRATT, DR. H. J. WELL #: 18 RRCID -> 178871 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713

01	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 (2700) //CONT.// 54193 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
VIESCA GAS CO. 885574
SANDERS, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 177184 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2754 - 2758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (2880) 54193 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
SCHWAB CITY RESOURCES 757732
SODAK WELL #: 2A RRCID -> 173157 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 2904 - 2906

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-

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

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-

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 (K) 54268 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LUSK NOMINEE TRUST 513741
RAMSEY STATE FARM WELL #: 2 U RRCID -> 006957 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6218 - 6226

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
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 6 RRCID -> 076003 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 STATE PRISON FARM -B- WELL #: 14 RRCID -> 138051 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750

01	36363 X	8079	-0-	-28284	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
02	32844 X	8410	-0-	-24434	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
03	36363 X	9295	-0-	-27068	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
04	35190 X	2970	-0-	-32220	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
05	36363 X	572	-0-	-35791	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	35190 X	-0-	-0-	-35190	-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	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1344 #	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1) 54268 549 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 13 RRCID -> 145063 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4302 - 4306

01	527 #	130	-0-	-397	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	476 #	188	-0-	-288	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	527 #	110	-0-	-417	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	217 #	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 8200 SD.) 54540 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RANCHO CULLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254241 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 15532 PERF. 8222 - 8230

01	24738 #	20495	-0-	-4243	-0-	17670	2	2825	9	N	2568	2576	1					251
02	21168 #	17585	-0-	-3583	-0-	15118	2	2467	9	N	2243	2249	1					245
03	18309 R	18309	-0-	-0-	-0-	15606	2	2703	9	N	2457	2564	1					138
04	18150	17760	-0-	-390	-0-	15074	2	2686	9	N	2442	2211	1					369
05	18755	17379	-0-	-1376	-0-	14562	2	2817	9	N	2561	2769	1					161
06	18150	16788	-0-	-1362	-0-	13820	2	2968	9	N	2698	2617	1					242

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
NADSOILCO LLC 598945
DONNER WELL #: 2 RRCID -> 266322 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7301

01	15500	14158	-0-	-1342	-0-	14141	2	17	9	N	15					56
02	14604	14604	-0-	-0-	-0-	14592	2	12	9	N	11					67
03	15500	12309	-0-	-3191	-0-	12303	2	6	9	N	5					72
04	10986 R	10986	-0-	-0-	-0-	10919	2	67	9	N	61					133
05	15500	13917	-0-	-1583	-0-	13817	2	100	9	N	91	175	1			49
06	15000	9130	-0-	-5870	-0-	9107	2	23	9	N	21					70

LONG PRAIRIE (11800) 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
CHROMA OPERATING, INC. 153257
POWELL LUMBER CO., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103225 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 14361 PERF.11822 - 11840

01	6975	2493	-0-	-4482	-0-	200	1	2239	2	N	49					422
						54	9									
02	6300	4563	-0-	-1737	-0-	260	1	4256	2	N	43	352	1			113
						47	9									
03	6975	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					113
04	6750	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					113
05	6975	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					113
06	4890 #	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					113

LONG PRAIRIE (12000) 54712 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
XTO ENERGY INC. 945936
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 269146 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108

07	0	60937	-0-	60937	65026	717	1	57772	3	N	2225	2047	1				323
						2448	9										
08	46422	54460	-0-	8038	73064	679	1	51663	3	N	1925	1797	1				451
						2118	9										
09	77370	44792	-0-	-32578	40486	678	1	42403	3	N	1555	1242	1	1	8		763
						1711	9										
10	79949	38065	-0-	-41884	-0-	710	1	35936	3	N	1290	1794	1	1	8		258
						1419	9										
11	77370	32444	-0-	-44926	-0-	674	1	30559	3	N	1101	705	1				654
						1211	9										
12	79949	30410	-0-	-49539	-0-	690	1	28590	3	N	1027	1262	1				419
						1130	9										
01	79949	24229	-0-	-55720	-0-	672	1	22651	3	N	824	916	1				327
						906	9										
02	72212	31941	-0-	-40271	-0-	629	1	30115	3	N	1088	1082	1				333
						1197	9										
03	79949	35749	-0-	-44200	-0-	641	1	33800	3	N	1189	1096	1				426
						1308	9										
04	77370	-0-	-0-	-77370	-0-					N	14	167	1				273
05	79949	-0-	-0-	-79949	-0-					N	-0-						273
06	77370	-0-	-0-	-77370	-0-					N	1	176	1				98

LONG PRAIRIE (12300) 54712 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
CHROMA OPERATING, INC. 153257
SHANNON, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 094125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2000 - 2080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LONGHORN RANCH (KENBEL SAND) 54772 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HOUSTON FARMS WELL #: 1 B RRCID -> 170735 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6888 - 6898

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

LONGHORN RANCH (STEPHANIE SAND) 54772 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HOUSTON FARMS WELL #: 1C RRCID -> 187103 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6447 - 7014

01	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 FARMS WELL #: 2C RRCID -> 195079 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6819 - 6881

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - P & A 02-28-13

LOOKOUT CREEK (YEGUA 7600) 54845 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HARFST WELL #: 1 RRCID -> 202694 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 7526 - 7548

01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					221
02	3864 X	1937	-0-	-1927	-0-	1926	2	11	9	N	10	183	1			48
03	4278 X	1865	-0-	-2413	-0-	1846	2	19	9	N	17					65
04	2700 X	1433	-0-	-1267	-0-	1421	2	12	9	N	11					76
05	2139 X	2057	-0-	-82	-0-	2044	2	13	9	N	12					88
06	2070 X	1549	-0-	-521	-0-	1529	2	20	9	N	18					106

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 (FRIO 4030) //CONT.// 55031 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
GLENEAGLES WELL #: 2 RRCID -> 244449 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4142 - 4144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013 - WELL PLUGGED 1/21/13

LOST FORK (YEGUA 6800) 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FENNER, K. WELL #: 1 RRCID -> 138433 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6770 - 6811

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-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-

FENNER, K. WELL #: 2 RRCID -> 138436 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776

01	3627 X	2983	-0-	-644	-0-	865	1	2035	2	N	75					133
						83	9									
02	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	987	1	2551	2	N	88					221
						97	9									
03	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	1098	1	2820	2	N	84	194	1			111
						92	9									
04	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	1004	1	2634	2	N	79					190
						87	9									
05	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	1182	1	3072	2	N	70	189	1			71
						77	9									
06	3900 X	1562	-0-	-2338	-0-	443	1	1088	2	N	28					99
						31	9									

FENNER-MORTON WELL #: 1 RRCID -> 140106 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712

01	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	1615	1	3800	2	N	12					179
						13	9									
02	5152 X	4514	-0-	-638	-0-	1253	1	3237	2	N	22					201
						24	9									
03	5704 X	4949	-0-	-755	-0-	1382	1	3550	2	N	15					216
						17	9									
04	5520 X	5090	-0-	-430	-0-	1396	1	3665	2	N	26					242
						29	9									
05	5425 X	4692	-0-	-733	-0-	1298	1	3374	2	N	18					260
						20	9									
06	5250 X	3732	-0-	-1518	-0-	1077	1	2651	2	N	4					264
						4	9									

FENNER, KATHERINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 169415 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6761 - 6794

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B DENY	-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

FENNER-MORTON WELL #: 2 RRCID -> 171618 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6718 - 6754

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B DENY	-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

LOST FORK (YEGUA 6800) //CONT.// 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	531	1	769	2	Y	-0-					103
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	479	1	761	2	Y	95	95	1			103
						105	9									
03	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	536	1	736	2	Y	-0-					103
04	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	492	1	746	2	Y	-0-					103
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	541	1	818	2	Y	-0-					103
06	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	540	1	655	2	Y	-0-					103

GARRISON LTD. 295861
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 210881 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779

01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					63
02	3164 X	1656	-0-	-1508	-0-	1656	3			N	-0-					63
03	3038 X	964	-0-	-2074	-0-	964	3			N	-0-					63
04	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					63
05	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					63
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					63

TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AM WELL #: 1 RRCID -> 144270 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-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	0 W	100	-0-	100	630	100	1			N	-0-					-0-
02	0 W	100	-0-	100	730	100	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					N	-0-					-0-

LOST LAKE (MIOCENE) 55036 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
OTEX RESOURCES LLC 628135
FEDERAL WELL #: Q 1 RRCID -> 127662 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 1680 - 1690

01	0 W	100	-0-	100	635	100	1			N	-0-					-0-
02	0 W	100	-0-	100	735	100	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-

LOST MARSH (FRIO) 55040 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
STATOIL OIL & GAS LP 816432
GEISSEN WELL #: 1 RRCID -> 206916 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13228 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					48
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
04	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST RANCH (LY-4 YEGUA) 55045 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
NELSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152795 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 14231 PERF.13348 - 13376

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

LOUISE 55120 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LANCASTER, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 194608 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6286 - 6291

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTYRE, WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 265029 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 5763 - 5768

01	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	616	#	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	403	#	-0-	-0-	-403	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		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-

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	T. A.		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-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

LOUISE (RAY 6175) 55120 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCINTYRE, WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 147146 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6151 - 6155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

LOUISE (5470) 55120 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
STEWART, W. L. WELL #: 6 RRCID -> 150672 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5443 - 5453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6410 R	6410	-0-	-0-	-0-	233	1	6177	2	N	-0-			-0-
02	5733 R	5733	-0-	-0-	-0-	210	1	5523	2	N	-0-			-0-
03	6293 #	6268	-0-	-25	-0-	225	1	6043	2	N	-0-			-0-
04	6210 #	5392	-0-	-818	-0-	225	1	5167	2	N	-0-			-0-
05	6556 R	6556	-0-	-0-	-0-	233	1	6323	2	N	-0-			-0-
06	6210 #	5891	-0-	-319	-0-	225	1	5666	2	N	-0-			-0-

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300) 55122 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 236470 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 4324 - 4327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
RASMUSSEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130402 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 2580 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (SWANSON 2900) 55122 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BRITTING, DEAN 093630
SWANSON, C. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 161677 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3057 - 3065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CBM PARTNERS CORPORATION 140626
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	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-

LOUISE, NORTH (3600) 55122 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BROTHERS CATTLE CO. UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 171929 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3602 - 3604

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_____ 02/07/2013 - WELL PLUGGED 2/7/13

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	1023 #	473	-0-	-550	-0-	473	2	N	-0-			33
02	700 #	251	-0-	-449	-0-	251	2	N	-0-			33
03	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-			33
04	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			33
05	1054 #	145	-0-	-909	-0-	145	2	N	-0-			33
06	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			33

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	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-			-0-
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-			-0-
04	720 N	450	-0-	-270	-0-	450	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			-0-

LOUISE, N. (4670) 55122 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
PUTNAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 242411 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 4638 - 4640

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (4800) 55122 851 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
RASMUSSEN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 159425 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
03	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	2325 N	1084	-0-	-1241	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 173199 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5366 - 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	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

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480) 55125 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ROOME OIL CO. 727045
ROOME-HUTCHINS WELL #: 2 RRCID -> 091925 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5482 - 5484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)//CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 43 RRCID -> 218755 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8811 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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 #: 40 RRCID -> 242398 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8972 - 8976

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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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	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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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	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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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 I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 040419 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7672 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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 #: 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	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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	85	-0-	-39 B	-2514	3 1	82 2	N	-0-			-0-
02	28 #	125	-0-	97 B	-2417	5 1	120 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -450 CANCELLED UNDERAGE -> -1967												
03	62 #	150	-0-	88 B	-362	6 1	144 2	N	-0-			-0-
04	90 #	140	-0-	50 B	-312	5 1	135 2	N	-0-			-0-
05	124 #	50	-0-	-74 B	-386	2 1	48 2	N	-0-			-0-
06	150 #	51	-0-	-99 B	-485	2 1	49 2	N	-0-			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 058462 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7687 - 7689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
03/01 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
03/01 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) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 186166 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-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	14B DENY	-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-

B.A.STEINHAGEN "E" WELL #: RRCID -> 268048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12166 - 12202

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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	40	-0-	40	40	2	1	38	2	N	-0-			-0-
03	14B DENY	91	-0-	91	131	3	1	88	2	N	-0-			-0-
04	14B DENY	42	-0-	42	173	2	1	40	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	38	-0-	38	211	38	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	42	-0-	42	253	42	2			N	-0-			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 2) 55184 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 27 RRCID -> 189092 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7345 - 7372

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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	-0-	-24	-0-	8	1	216	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	187	-0-	-61	-0-	7	1	180	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	7	1	194	2	Y	-0-			-0-

JEFFERSON LAND CO. A/C 1 WELL #: 18 RRCID -> 157556 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7221 - 7242

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	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. 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	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	363	1	722	2	Y	-0-			-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	414	1	688	2	Y	-0-			-0-
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	408	1	697	2	Y	-0-			-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	404	1	771	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1110	-0-	-99	-0-	406	1	704	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	394	1	661	2	Y	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 162242 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532

01	899 N	860	-0-	-39	-0-	339	1	521	2	Y	-0-			-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	367	1	497	2	Y	-0-			-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	371	1	552	2	Y	-0-			-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	356	1	584	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	855	-0-	-44	-0-	352	1	503	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	804	-0-	-66	-0-	345	1	459	2	Y	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 165898 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872

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	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	123	-0-	-1	-0-	4	1	119	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	4	1	96	2	Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 167710 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2120	-0-	-453	-0-	477	1	1643	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2022	-0-	-330	-0-	460	1	1562	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	444	1	1707	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	417	1	1603	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	446	1	1742	2	Y	-0-					-0-
*06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	425	1	1698	2	Y	-0-					-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 170087 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	36	1	7	2	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	31	1	12	2	N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	34	1	6	2	N	-0-					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 62 RRCID -> 172180 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7508 - 7517

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	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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	536	-0-	-115	-0-	20	1	516	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	18	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	747	2	Y	-0-					-0-
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	21	1	581	2	Y	-0-					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 26 RRCID -> 184049 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554

01	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	148	1	1436	2	Y	23	27	1			2
							25	9									
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	163	1	1389	2	Y	23	24	1			1
							25	9									
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	162	1	1621	2	Y	21	19	1			3
							23	9									
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	159	1	1614	2	Y	26	23	1			6
							29	9									
05	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	155	1	1436	2	Y	25	24	1			7
							28	9									
06	1740	N	1386	-0-	-354	-0-	140	1	1217	2	Y	26	27	1			6
							29	9									

BROUSSARD TRUST WELL #: 8 RRCID -> 186133 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7400 - 7544

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
BROUSSARD TRUST WELL #: 34 RRCID -> 187608 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7548 - 7559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	310 N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	N	-0-					-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	N	-0-					-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	2	N	-0-					-0-
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	9	1	232	2	N	-0-					-0-
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	10	1	257	2	N	-0-					-0-
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	9	1	242	2	N	-0-					-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 51 RRCID -> 207448 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7478 - 7520

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

BROUSSARD TRUST WELL #: 46 RRCID -> 250035 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7507 - 7527

01	7037 X	6939	-0-	-98	-0-	277	1	6632	2	Y	27	32	1			2
						30	9									
02	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	321	1	6529	2	Y	17	18	1			1
						19	9									
03	7316 X	7055	-0-	-261	-0-	303	1	6742	2	Y	9	9	1			1
						10	9									
04	7080 X	7070	-0-	-10	-0-	288	1	6747	2	Y	32	26	1			7
						35	9									
05	7595 X	6941	-0-	-654	-0-	270	1	6641	2	Y	27	27	1			7
						30	9									
06	7350 X	6976	-0-	-374	-0-	271	1	6675	2	Y	27	28	1			6
						30	9									

LOVELLS LAKE, NORTH 55186 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
FAILOR, E.K. WELL #: 9 RRCID -> 242866 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7174 - 7182

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE, NORTH //CONT.// 55186 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	620	1	7030	2	N	200	183	1	16	8	78
							220	9									
02	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	620	1	6328	2	N	195	195	1	23	8	55
							215	9									
03	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	620	1	10271	2	N	190	194	1	6	8	45
							209	9									
04	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	600	1	9867	2	N	183	189	1	9	8	30
							201	9									
05	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	620	1	6665	2	N	198	21	8			207
							218	9									
*06	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	600	1	6530	2	N	166	191	1			182
							183	9									

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	651	N	523	-0-	-128	-0-	18	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	641	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	27	1	686	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	665	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	588	-0-	-63	-0-	21	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	109	-0-	-521	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-

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	248	N	155	-0-	-93	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	N	-0-					-0-

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	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	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
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 179047 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	0	N	-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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
JEFFERSON LAND CO WELL #: 1 RRCID -> 175352 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8406 - 8456

01	1612	X	1470	-0-	-142	-0-	570	1	900	2	N	-0-					42
02	1092	X	677	-0-	-415	-0-	570	1	107	2	N	-0-					42
03	1209	X	762	-0-	-447	-0-	610	1	152	2	N	-0-					42
04	1410	X	922	-0-	-488	-0-	600	1	322	2	N	-0-					42
05	1457	X	1039	-0-	-418	-0-	620	1	419	2	N	-0-					42
06	1410	X	1134	-0-	-276	-0-	538	1	596	2	N	-0-					42

QUINN, B. E. UNIT WELL #: 1R RRCID -> 175777 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8430 - 8438

01	2821	X	2488	-0-	-333	-0-	592	1	1896	2	N	-0-					81
02	2380	X	2313	-0-	-67	-0-	592	1	1721	2	N	-0-					81
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	620	1	2077	2	N	-0-					81
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	600	1	1903	2	N	-0-					81
05	2573	X	2555	-0-	-18	-0-	620	1	1935	2	N	-0-					81
06	2610	X	2352	-0-	-258	-0-	574	1	1778	2	N	-0-					81

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 251469 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5314 - 5324

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCE BAYOU (WILCOX) 55444 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 160732 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13400 - 13420

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LUCKY (FRIO 8900) 55468 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
RUGELEY, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 143664 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 5664 - 5674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LUCKY (HUEBNER 8900) 55468 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HUEBNER WELL #: 1 C RRCID -> 268859 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8869 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 W	7851	-0-	7851	7851	7561	2	290	9	N	264					264
10	0 W	14412	-0-	14412	22263	13712	2	700	9	N	636	746	1			154
11	0 W	18156	-0-	18156	40419	16492	2	1664	9	N	1513	1541	1			126
12	0 W	17085	-0-	17085	57504	15033	2	2052	9	N	1865	1874	1			117
01	0 W	13160	-0-	13160	70664	380	1	11139	2	N	1492	1514	1			95
						1641	9									
02	0 W	10859	-0-	10859	81523	297	1	8887	2	N	1523	1436	1			182
						1675	9									
03	0 W	10904	-0-	10904	92427	289	1	9017	2	N	1453	1369	1			266
						1598	9									
04	0 W	9889	-0-	9889	102316	267	1	8217	2	N	1277	1208	1			335
						1405	9									
05	0 W	8380	-0-	8380	110696	223	1	6991	2	N	1060	1214	1	3	8	178
						1166	9									
06	0 W	7084	-0-	7084	117780	6029	2	1055	9	N	959	1035	1			102

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8) 55473 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HUEBNER-CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 242052 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9777 - 9810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (BLANCHE) 55476 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
RUGELEY, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B DENY	-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

LUCKY, WEST (F-12) 55476 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 185224 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 192886 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					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-

LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
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-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER) 55476 385 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 251640 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 10418

01	2789 R	2789	-0-	-0-	-0-	2660	2	129	9	N	117	183	1			81
02	3002 R	3002	-0-	-0-	-0-	2845	2	157	9	N	143	180	1			44
*03	3080 R	3080	-0-	-0-	-0-	2895	2	185	9	N	168	186	1			26
*04	2982 R	2982	-0-	-0-	-0-	2782	2	200	9	N	182	167	1			41
05	1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					41
*06	1890 #	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					41

LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
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-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER) 55476 440 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 053386 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 3096 - 3540

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 (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
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
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
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					225
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					225
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					225
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					225
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					225
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					225

LUCKY LEON (EY-3) 55488 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 232630 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2691		2691	-0-	-0-	-0-	861	1	788	3	Y	947	483	1			951
							1042	9									
02	2742		2742	-0-	-0-	-0-	1206	1	726	3	Y	736	659	1			1028
							810	9									
03	4240		4240	-0-	-0-	-0-	1626	1	1114	3	Y	1364	2392	1			-0-
							1500	9									
04	3000	N	3966	-0-	966	966	1663	1	546	3	Y	1597	972	1			625
							1757	9									
05	3100	N	3804	-0-	704	1670	1622	1	488	3	Y	1540	1117	1			1048
							1694	9									
*06	2252		3330	-0-	1078	2748	1095	1	452	3	Y	1621	1353	1			1316
							1783	9									

LUCKY LEON (EY-8) 55488 072 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 250665 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LUCKY LEON (EY-9) 55488 073 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 254764 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-

LUCKY LEON (EY-17) 55488 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
KIAMU-JOHNSON (1-S) WELL #: 1 L RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530

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-

LUCKY LEON (EY-17A) 55488 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
NELSON - ALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216073 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8942 - 8950

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-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2) 55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. 945936
LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214

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-

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	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-

LYDIA (4100) 55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WIED WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	4099	-0-	-86	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	2493	-0-	-1287	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	3415	-0-	-770	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
04	4050 X	3350	-0-	-700	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	2152	-0-	-2033	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	1599	-0-	-2361	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

LYONS (GEORGETOWN) 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870

01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	889	2	84	9	N	76					143
02	924 N	816	-0-	-108	-0-	751	2	65	9	N	59					202
03	961 N	818	-0-	-143	-0-	740	2	78	9	N	71	173	1			100
04	930 N	836	-0-	-94	-0-	764	2	72	9	N	65					165
05	899 N	813	-0-	-86	-0-	769	2	44	9	N	40	167	1			38
*06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	788	2	65	9	N	59					97

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	664	2	63	9	N	57					149
02	896 N	406	-0-	-490	-0-	381	2	25	9	N	23					172
03	527 N	472	-0-	-55	-0-	441	2	31	9	N	28					200
04	690 N	576	-0-	-114	-0-	540	2	36	9	N	33					233
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	933	2	100	9	N	91	178	1			146
*06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	612	2	44	9	N	40					186

PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

01	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	918	2	101	9	N	92	157	1			94
02	952 N	924	-0-	-28	-0-	841	2	83	9	N	75					169
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	936	2	97	9	N	88	167	1			90
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	899	2	92	9	N	84					174
05	1023 N	135	-0-	-888	-0-	129	2	6	9	N	5					179
*06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1149	2	101	9	N	92	184	1			87

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

01	248 N	154	-0-	-94	-0-	150	2	4	9	N	4					42
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	127	2	7	9	N	6					48
03	217 N	101	-0-	-116	-0-	83	2	18	9	N	16					64
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	97	2	3	9	N	3					67
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	172	2	7	9	N	6					73
*06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	197	2	6	9	N	5					78

KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092

01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	419	2	33	9	N	30					77
02	392 N	131	-0-	-261	-0-	125	2	6	9	N	5					82
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	714	2	25	9	N	23					105
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	461	2	19	9	N	17					122
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	450	2	19	9	N	17					139
06	720 N	250	-0-	-470	-0-	247	2	3	9	N	3					142

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. 4737 - 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
AC EXPLORATION, LLC 003645
WALTON/KOONCE WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	1			N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-			-0-
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
SIMMS WELL #: 2R RRCID -> 138158 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
DEER CREEK WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	15	1	3042	2	N	-0-			-0-
02	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	15	1	2345	2	N	-0-			-0-
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	15	1	2229	2	N	-0-			-0-
04	990 N	356	-0-	-634	-0-	15	1	341	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	858	-0-	-165	-0-	15	1	843	2	N	-0-			-0-
06	990 N	498	-0-	-492	-0-	15	1	483	2	N	-0-			-0-

MAD ISLAND (LOWER FRIO) 56516 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
MAD ISLAND UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 212789 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 21000 PERF.16192 - 16198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MADISONVILLE (DEXTER LOWER) 56590 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
OMIMEX ENERGY, INC. 622718
OSBORNE, G. J. WELL #: 4 RRCID -> 147415 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230

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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHIS, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

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-

CANNON, W. E. WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215

01	155 X	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	112 X	70	-0-	-42	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	591	-0-	591	591	18	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	529	-0-	529	1120	19	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	125	-0-	125	1245	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	18	-0-	18	1263	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056

01	3968 X	3701	-0-	-267	-0-	138	1	3537	2	Y	24	76	1			25
						26	9									
02	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	98	1	4399	2	Y	22					47
						24	9									
03	DLQ G-10	2983	-0-	2983	2983	88	1	2886	2	Y	8					55
						9	9									
04	DLQ G-10	2292	-0-	2292	5275	81	1	2186	2	Y	23	49	1			29
						25	9									
05	DLQ G-10	2451	-0-	2451	7726	112	1	2333	2	Y	5					34
						6	9									
06	DLQ G-10	2244	-0-	2244	9970	112	1	2114	2	Y	16					50
						18	9									

MADISONVILLE (DEXTER 8800) 56590 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JOHNSTON UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 007107 COMPL. DATE 07/24/1953 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9114 - 9195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5496	5496	-0-	-0-	-0-	67	1	5429	2	Y	-0-					97
02	4704 #	4498	-0-	-206	-0-	61	1	4352	2	Y	77					174
						85	9									
03	4898 #	4396	-0-	-502	-0-	65	1	4331	2	Y	-0-					174
04	5359 R	5359	-0-	-0-	-0-	84	1	5275	2	Y	-0-					174
05	5487 #	4611	-0-	-876	-0-	70	1	4541	2	Y	-0-					97
06	5310 #	2030	-0-	-3280	-0-	49	1	1981	2	Y	-0-					97

MADISONVILLE (LEWISVILLE 8400) 56590 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JOHNSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 061913 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8663 - 8733

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-

MADISONVILLE (RODESSA) 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
FUHLBERG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227306 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11674 - 11940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 251335 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11980 - 12060

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
MAGNESS, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 185832 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11704 - 11898

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-

MADISONVILLE (RODESSA) //CONT.// 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. //CONT.// 697134
FANNIN, ANGELA FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CARTER-LANGHAM, INC. 138630
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305

01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					179
02	1876 N	1477	-0-	-399	-0-	1386	2	91	9	N	83					262
03	2108 N	194	-0-	-1914	-0-	149	2	45	9	N	41	188	1			115
04	1620 N	1445	-0-	-175	-0-	1445	2			N	-0-					115
05	1643 N	102	-0-	-1541	-0-	102	2			N	-0-					115
06	180 N	18	-0-	-162	-0-	18	2			N	-0-					115

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314

01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					56
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					56
03	589 N	265	-0-	-324	-0-	265	2			N	-0-					56
04	480 N	255	-0-	-225	-0-	255	2			N	-0-					56
05	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					56
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					56

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CRANE WELL #: 3 RRCID -> 112430 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8494 - 8496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	T. A.	-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

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					60

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A

01	3100 N	4236	-0-	1136	1136	129	1	4038	2	Y	63	162	1			49
						69	9									
02	2800 N	1922	-0-	-878	258	56	1	1808	2	Y	53					102
						58	9									
03	DLQ G-10	2621	-0-	2621	2879	75	1	2514	2	Y	29					131
						32	9									
04	DLQ G-10	2357	-0-	2357	5236	59	1	2266	2	Y	29					160
						32	9									
05	DLQ G-10	2570	-0-	2570	7806	67	1	2475	2	Y	25					185
						28	9									
06	DLQ G-10	2467	-0-	2467	10273	69	1	2340	2	Y	53					238
						58	9									

STONE, HENRIETTA WELL #: 1 RRCID -> 031715 COMPL. DATE 11/06/1963 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8402 - 8414

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	121	1	3803	2	Y	5					5
						6	9									
02	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	102	1	3303	2	Y	23					28
						25	9									
03	DLQ G-10	4557	-0-	4557	4557	132	1	4425	2	Y	-0-					28
04	DLQ G-10	4004	-0-	4004	8561	101	1	3885	2	Y	16	25	1			19
						18	9									
05	DLQ G-10	4334	-0-	4334	12895	114	1	4219	2	Y	1					20
						1	9									
06	DLQ G-10	4292	-0-	4292	17187	123	1	4169	2	Y	-0-					20

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					281
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					281
03	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	2948	2	54	9	N	49	181	1			149
04	3000 N	3458	-0-	458	458	3370	2	88	9	N	80					229
05	3100 N	3033	-0-	-67	391	2980	2	53	9	N	48					277
*06	2079 N	1688	-0-	-391	-0-	1675	2	13	9	N	12					289

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	Y	-0-					12
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	10					22
							11	9									
03	DLQ G-10		538	-0-	538	538	31	1	494	2	Y	12					34
							13	9									
04	DLQ G-10		560	-0-	560	1098	29	1	519	2	Y	11					45
							12	9									
05	DLQ G-10		522	-0-	522	1620	27	1	485	2	Y	9					54
							10	9									
06	DLQ G-10		528	-0-	528	2148	30	1	491	2	Y	6					60
							7	9									

ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386

01	1488	N	942	-0-	-546	-0-	942	2			N	-0-					73
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					73
03	2170	N	923	-0-	-1247	-0-	854	2	69	9	N	63					136
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	863	2	50	9	N	45					181
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-	157	1			24
*06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					24

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436

01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	96	1	1516	2	N	25					96
							28	9									
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	77	1	1399	2	N	26					122
							29	9									
03	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	118	1	1918	2	N	78	178	1			22
							86	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	101	1	1796	2	N	31					53
							34	9									
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	110	1	1931	2	N	34					87
							37	9									
06	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	113	1	1842	2	N	24					111
							26	9									

EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474

01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	923	2	24	9	N	22					115
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	996	2	19	9	N	17					132
03	1581	N	711	-0-	-870	-0-	710	2	1	9	N	1					133
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					133
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1154	2	3	9	N	3					136
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					136

FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491

01	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	85	1	2677	2	Y	-0-	19	1			-0-
02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	71	1	2306	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3148	-0-	3148	3148	91	1	3056	2	Y	1					1
							1	9									
04	DLQ G-10		3066	-0-	3066	6214	78	1	2987	2	Y	1					2
							1	9									
05	DLQ G-10		2954	-0-	2954	9168	78	1	2874	2	Y	2					4
							2	9									
06	DLQ G-10		3193	-0-	3193	12361	92	1	3093	2	Y	7					11
							8	9									

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	42	1	1411	2	Y	5					34
							6	9									
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	43	1	1372	2	Y	24					58
							26	9									
03	DLQ G-10		1945	-0-	1945	1945	57	1	1859	2	Y	26					84
							29	9									
04	DLQ G-10		1810	-0-	1810	3755	53	1	1740	2	Y	15	90	1			9
							17	9									
05	DLQ G-10		1401	-0-	1401	5156	46	1	911	2	Y	-0-					9
							444	5									
06	DLQ G-10		2242	-0-	2242	7398	45	1	1445	2	Y	28					37
							721	5	31	9							

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	558	N	320	-0-	-238	-0-	10	1	300	2	Y	9	14	1			9
							10	9									
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	12	1	382	2	Y	24					33
							26	9									
03	DLQ G-10		510	-0-	510	510	15	1	493	2	Y	2					35
							2	9									
04	DLQ G-10		554	-0-	554	1064	14	1	520	2	Y	18	31	1			22
							20	9									
05	DLQ G-10		522	-0-	522	1586	14	1	506	2	Y	2					24
							2	9									
06	DLQ G-10		318	-0-	318	1904	9	1	309	2	Y	-0-					24

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1891	-0-	-682	-0-	53	1	1821	2	N	15					121
							17	9									
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	52	1	1640	2	N	15					136
							17	9									
03	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	59	1	1956	2	N	13					149
							14	9									
04	1830	N	1591	-0-	-239	-0-	47	1	1535	2	N	8					157
							9	9									
05	1891	N	1616	-0-	-275	-0-	52	1	1045	2	N	9					166
							509	5	10	9							
*06	3000	N	3114	-0-	114	114	63	1	2016	2	N	26	173	1			19
							1006	5	29	9							

LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	72	1	2411	2	N	22	180	1			27
							24	9									
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	64	1	2037	2	N	16					43
							18	9									
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	70	1	2319	2	N	15					58
							17	9									
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	70	1	2335	2	N	15					73
							17	9									
05	2201	N	2001	-0-	-200	-0-	65	1	1293	2	N	13					86
							629	5	14	9							
*06	3000	N	3271	-0-	271	271	66	1	2128	2	N	14					100
							1062	5	15	9							

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	626	-0-	-397	-0-	626	2			N	-0-					176
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					176
03	992 N	573	-0-	-419	-0-	573	2			N	-0-					176
04	600 N	479	-0-	-121	-0-	479	2			N	-0-					176
05	465 N	338	-0-	-127	-0-	338	2			N	-0-					176
06	540 N	232	-0-	-308	-0-	232	2			N	-0-					176

JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176

01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	146	1	1264	2	N	47					63
						52	9									
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	253	2	N	66					129
						73	9									
03	1364 N	199	-0-	-1165	-0-	26	1	172	2	N	1					130
						1	9									
04	1410 N	1191	-0-	-219	-0-	150	1	1033	2	N	7					137
						8	9									
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	207	1	1424	2	N	53	173	1			17
						58	9									
*06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	182	1	1250	2	N	-0-					17

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294

01	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	62	1	2116	2	Y	4					31
						4	9									
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	61	1	1948	2	Y	25					56
						28	9									
03	DLQ G-10	2296	-0-	2296	2296	66	1	2202	2	Y	25					81
						28	9									
04	DLQ G-10	2161	-0-	2161	4457	64	1	2079	2	Y	16	88	1			9
						18	9									
05	DLQ G-10	1857	-0-	1857	6314	61	1	1208	2	Y	-0-					9
						588	5									
06	DLQ G-10	3376	-0-	3376	9690	68	1	2187	2	Y	26					35
						1092	5	29	9							

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463

01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1714	2	23	9	Y	21					87
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1546	2	22	9	Y	20					107
03	DLQ G-10	1703	-0-	1703	1703	1668	2	35	9	Y	32					139
04	DLQ G-10	333	-0-	333	2036	332	2	1	9	Y	1					140
05	DLQ G-10	1153	-0-	1153	3189	1131	2	22	9	Y	20					160
06	DLQ G-10	1930	-0-	1930	5119	1924	2	6	9	Y	5					165

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456

01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	79	1	2014	2	Y	23	85	1			24
						25	9									
02	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	60	1	2684	2	Y	31					55
						34	9									
03	DLQ G-10	2942	-0-	2942	2942	87	1	2829	2	Y	24					79
						26	9									
04	DLQ G-10	1877	-0-	1877	4819	66	1	1774	2	Y	34	71	1			42
						37	9									
05	DLQ G-10	1683	-0-	1683	6502	77	1	1591	2	Y	14					56
						15	9									
06	DLQ G-10	1821	-0-	1821	8323	92	1	1716	2	Y	12					68
						13	9									

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	222	-0-	-770	-0-	7	1	214	2	N	1					130
							1	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	29	1	936	2	N	14					144
							15	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	46	1	1548	2	N	42	168	1			18
							46	9									
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	51	1	1695	2	N	24					42
							26	9									
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	54	1	1066	2	N	8					50
							518	5	9	9							
*06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	41	1	1328	2	N	10					60
							663	5	11	9							

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	314	1	2727	2	N	33					84
							36	9									
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	471	1	3266	2	N	25					109
							28	9									
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	463	1	3023	2	N	22					131
							24	9									
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	397	1	2738	2	N	19					150
							21	9									
05	2883	X	2410	-0-	-473	-0-	303	1	2095	2	N	11					161
							12	9									
*06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	380	1	2627	2	N	21					182
							23	9									

JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	68	1	2292	2	N	12					111
							13	9									
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	59	1	1866	2	N	8					119
							9	9									
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	75	1	2476	2	N	12					131
							13	9									
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	68	1	2238	2	N	12					143
							13	9									
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	83	1	1647	2	N	10					153
							801	5	11	9							
*06	3000	N	3135	-0-	135	135	64	1	2040	2	N	12					165
							1018	5	13	9							

STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	106	1	1664	2	N	-0-					129
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	92	1	1648	2	N	-0-					129
03	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	93	1	1509	2	N	-0-					129
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	97	1	1728	2	N	-0-	110	1			19
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	128	1	2255	2	N	-0-					19
*06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	118	1	1943	2	N	-0-					19

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	992 N	311	-0-	-681	-0-	9	1	302	2	N	-0-					18
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	23	1	729	2	N	-0-					18
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	35	1	1131	2	N	-0-					18
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	32	1	1050	2	N	-0-					18
05	837 N	769	-0-	-68	-0-	25	1	501	2	N	-0-					18
						243	5									
*06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	28	1	898	2	N	-0-					18
						448	5									

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146

01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	174	1	1503	2	N	-0-					64
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	276	2	N	24					88
						26	9									
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	161	1	1048	2	N	-0-					88
04	1620 N	464	-0-	-1156	-0-	59	1	405	2	N	-0-					88
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	48	1	330	2	N	-0-					88
06	1170 N	189	-0-	-981	-0-	24	1	165	2	N	-0-					88

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298

01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	Y	-0-					10
02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	125	1	2260	2	Y	3					13
						3	9									
03	DLQ G-10	587	-0-	587	587	33	1	551	2	Y	3					16
						3	9									
04	DLQ G-10	614	-0-	614	1201	32	1	573	2	Y	8					24
						9	9									
05	DLQ G-10	565	-0-	565	1766	30	1	526	2	Y	8					32
						9	9									
06	DLQ G-10	561	-0-	561	2327	31	1	522	2	Y	7					39
						8	9									

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546

01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	59	1	1515	2	N	27					123
						30	9									
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	49	1	2162	2	N	21					144
						23	9									
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	68	1	2242	2	N	36					180
						40	9									
04	1560 N	1471	-0-	-89	-0-	52	1	1402	2	N	15					195
						17	9									
05	2480 N	1349	-0-	-1131	-0-	61	1	1278	2	N	9					204
						10	9									
06	2280 N	1547	-0-	-733	-0-	73	1	1387	2	N	79	167	1			116
						87	9									

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328

01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	N	-0-					180
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	N	-0-					180
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	N	-0-					180
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	22	1	409	2	N	-0-					180
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	N	-0-					180
*06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	2	N	-0-					180

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					43
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					43
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	1					44
							1	9									
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					44
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					44
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					44

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	2697	X	2393	-0-	-304	-0-	140	1	2206	2	N	43					158
							47	9									
02	2296	X	2089	-0-	-207	-0-	108	1	1946	2	N	32					190
							35	9									
03	DLQ G-10		2745	-0-	2745	2745	158	1	2556	2	N	28	180	1			38
							31	9									
04	DLQ G-10		2544	-0-	2544	5289	132	1	2345	2	N	61					99
							67	9									
05	DLQ G-10		2814	-0-	2814	8103	149	1	2636	2	N	26					125
							29	9									
06	DLQ G-10		2619	-0-	2619	10722	148	1	2446	2	N	23					148
							25	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	57	1	4581	2	N	65					260
							72	9									
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	51	1	3625	2	N	31	194	1			97
							34	9									
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	59	1	3920	2	N	184					281
							202	9									
04	3000	X	2328	-0-	-672	-0-	36	1	2262	2	N	27					308
							30	9									
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	54	1	3532	2	N	41	192	1			157
							45	9									
*06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	71	1	2904	2	N	32					189
							35	9									

FUHLBERG, JAS., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007099 COMPL. DATE 08/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	186	1	2480	2	N	19					29
							21	9									
02	2576	N	2496	-0-	-80	-0-	173	1	2304	2	N	17					46
							19	9									
03	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	190	1	2512	2	N	28					74
							31	9									
04	2610	N	2367	-0-	-243	-0-	162	1	2185	2	N	18					92
							20	9									
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	207	1	2480	2	N	7					99
							8	9									
06	2640	N	2365	-0-	-275	-0-	182	1	2155	2	N	25					124
							28	9									

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	423	1	1775	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1874	-0-	-86	-0-	354	1	1520	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	344	1	1615	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	1548	-0-	-582	-0-	271	1	1277	2	N	-0-			-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	358	1	1681	2	N	-0-			-0-
*06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	359	1	1651	2	N	-0-			-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466

01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	320	1	1343	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	1325	-0-	-103	-0-	250	1	1075	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	274	1	1286	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1437	-0-	-183	-0-	252	1	1185	2	N	-0-			-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	263	1	1234	2	N	-0-			-0-
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	270	1	1243	2	N	-0-			-0-

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530

01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	180	1	756	2	N	14			42
							15	9							
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	204	1	876	2	N	17			59
							19	9							
03	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	179	1	840	2	N	13			72
							14	9							
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	170	1	802	2	N	12			84
							13	9							
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	184	1	862	2	N	10			94
							11	9							
*06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	190	1	875	2	N	13			107
							14	9							

CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614

01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	161	1	673	2	N	32			136
							35	9							
02	868	N	635	-0-	-233	-0-	116	1	499	2	N	18			154
							20	9							
03	961	N	841	-0-	-120	-0-	144	1	678	2	N	17			171
							19	9							
04	840	N	747	-0-	-93	-0-	131	1	616	2	N	-0-			171
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	158	1	742	2	N	-0-			171
*06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	147	1	677	2	N	5			176
							6	9							

HALL,GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492

01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	128	1	538	2	N	7			37
							8	9							
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	112	1	479	2	N	8			45
							9	9							
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	122	1	574	2	N	11			56
							12	9							
04	660	N	524	-0-	-136	-0-	91	1	427	2	N	5			61
							6	9							
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	95	1	447	2	N	5			66
							6	9							
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	103	1	473	2	N	8			74
							9	9							

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	604	1	2533	2	N	-0-					-0-
02	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	533	1	2288	2	N	-0-					-0-
03	3100 X	2715	-0-	-385	-0-	477	1	2238	2	N	-0-					-0-
04	3030 X	2787	-0-	-243	-0-	488	1	2299	2	N	-0-					-0-
05	3131 X	2861	-0-	-270	-0-	502	1	2359	2	N	-0-					-0-
06	3030 X	2853	-0-	-177	-0-	509	1	2344	2	N	-0-					-0-

PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526

01	3162 X	2655	-0-	-507	-0-	511	1	2144	2	N	-0-					-0-
02	2856 X	2656	-0-	-200	-0-	502	1	2154	2	N	-0-					-0-
03	3286 X	3106	-0-	-180	-0-	546	1	2560	2	N	-0-					-0-
04	3180 X	2862	-0-	-318	-0-	501	1	2361	2	N	-0-					-0-
05	3162 X	2975	-0-	-187	-0-	522	1	2453	2	N	-0-					-0-
06	3000 X	2969	-0-	-31	-0-	530	1	2439	2	N	-0-					-0-

HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511

01	2967 N	2687	-0-	-280	-0-	517	1	2170	2	N	-0-					-0-
02	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	649	1	2785	2	N	-0-					-0-
03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	612	1	2871	2	N	-0-					-0-
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	556	1	2617	2	N	-0-					-0-
05	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	574	1	2696	2	N	-0-					-0-
*06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	573	1	2636	2	N	-0-					-0-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456

01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	245	1	1026	2	N	-0-					-0-
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	247	1	1062	2	N	-0-					-0-
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	238	1	1118	2	N	-0-					-0-
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	228	1	1073	2	N	-0-					-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	230	1	1079	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1244	-0-	-76	-0-	222	1	1022	2	N	-0-					-0-

STRAWTHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542

01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	387	1	1621	2	Y	22	171	1			20
						24	9									
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	383	1	1646	2	Y	27					47
						30	9									
03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	390	1	1831	2	Y	212	181	1			78
						233	9									
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	362	1	1703	2	Y	27					105
						30	9									
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	372	1	1748	2	Y	20					125
						22	9									
06	2370 N	2119	-0-	-251	-0-	373	1	1716	2	Y	27					152
						30	9									

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	517	-0-	-103	-0-	98	1	410	2	Y	8					55
							9	9									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	123	1	529	2	Y	23					78
							25	9									
03	744	N	515	-0-	-229	-0-	89	1	416	2	Y	9					87
							10	9									
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	107	1	504	2	Y	12					99
							13	9									
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	79	1	371	2	Y	-0-					99
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	125	1	574	2	Y	-0-					99

CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	600	1	2149	2	N	39					78
							43	9									
02	2016	N	1939	-0-	-77	-0-	380	1	1523	2	N	33					111
							36	9									
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	580	1	2026	2	N	43					154
							47	9									
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	600	1	1951	2	N	39	184	1			9
							43	9									
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	600	1	2008	2	N	25					34
							28	9									
*06	3000	N	3147	-0-	147	147	600	1	2504	2	N	39					73
							43	9									

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	1953	N	1716	-0-	-237	-0-	1690	2	26	9	N	24					84
02	1792	N	1533	-0-	-259	-0-	1513	2	20	9	N	18					102
03	2077	N	1696	-0-	-381	-0-	1672	2	24	9	N	22					124
04	1650	N	1233	-0-	-417	-0-	1213	2	20	9	N	18					142
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	750	2	14	9	N	13					155
*06	3000	N	6962	-0-	3962	3962	6962	2			N	-0-					155

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	163	1	684	2	N	9					99
							10	9									
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	141	1	606	2	N	7					106
							8	9									
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	139	1	654	2	N	4					110
							4	9									
04	840	N	753	-0-	-87	-0-	131	1	619	2	N	3					113
							3	9									
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	137	1	644	2	N	5					118
							6	9									
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	141	1	649	2	N	4					122
							4	9									

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	137	1	1833	2	N	11					68
						12	9									
02	1876 N	1785	-0-	-91	-0-	124	1	1653	2	N	7					75
						8	9									
03	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	139	1	1827	2	N	12					87
						13	9									
04	1920 N	1775	-0-	-145	-0-	122	1	1642	2	N	10					97
						11	9									
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	147	1	1766	2	N	8					105
						9	9									
06	1920 N	1711	-0-	-209	-0-	133	1	1570	2	N	7					112
						8	9									

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355

01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	142	1	1893	2	N	16					75
						18	9									
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	123	1	1635	2	N	15					90
						17	9									
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	136	1	1800	2	N	24					114
						26	9									
04	1980 N	1756	-0-	-224	-0-	121	1	1627	2	N	7					121
						8	9									
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	111	1	1324	2	N	10					131
						11	9									
06	1890 N	1731	-0-	-159	-0-	135	1	1596	2	N	-0-					131

TRIPLE -N- INC WELL #: 1 RRCID -> 132546 COMPL. DATE 08/22/1989 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8353 - 8724

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-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531

01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	235	1	985	2	N	14					27
						15	9									
02	1288 N	1171	-0-	-117	-0-	220	1	945	2	N	5					32
						6	9									
03	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	232	1	1090	2	N	16					48
						18	9									
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	219	1	1031	2	N	12					60
						13	9									
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	230	1	1081	2	N	13					73
						14	9									
*06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	241	1	1109	2	N	5					78
						6	9									

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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	322	1	1352	2	N	16					174
							18	9									
02	1484	N	1479	-0-	-5	-0-	278	1	1193	2	N	7					181
							8	9									
03	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	176	1	825	2	N	7					188
							8	9									
04	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	236	1	1111	2	N	6	179	1			15
							7	9									
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	239	1	1123	2	N	17					32
							19	9									
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	229	1	1054	2	N	11					43
							12	9									

LAPCO OIL & GAS COMPANY 485870
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490

01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					203
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					203
03	589	N	242	-0-	-347	-0-	242	3			N	-0-					203
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	428	3	77	9	N	70					273
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	898	3	10	9	N	9	192	1			90
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	784	3	28	9	N	25					115

HARRISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 114122 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8446

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300

01	2976	X	2817	-0-	-159	-0-	149	1	2668	2	N	-0-					57
02	2772	X	2202	-0-	-570	-0-	112	1	2090	2	N	-0-					57
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	123	1	2416	2	N	-0-					57
04	2730	N	2137	-0-	-593	-0-	106	1	2020	2	N	10					67
							11	9									
05	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	113	1	2233	2	N	16					83
							18	9									
*06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	101	1	2158	2	N	-0-					83

PARTEN OPERATING INC. 642718
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8222 - 8238

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					8
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					8
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	2	N	-0-					8
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2641	-0-	-1637	-0-	88	1	2531	2	N	20					224
							22	9									
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	79	1	2258	2	N	33					257
							36	9									
03	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	88	1	2226	2	N	33	203	1			87
							36	9									
04	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	68	1	1792	2	N	20					107
							22	9									
05	3162	X	2765	-0-	-397	-0-	88	1	2652	2	N	23					130
							25	9									
*06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	85	1	2701	2	N	24					154
							26	9									

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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1211	2	30	9	N	27					150
02	1148	N	1144	-0-	-4	-0-	1112	2	32	9	N	29					179
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1188	2	31	9	N	28	181	1			26
04	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	1117	2	15	9	N	14					40
05	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1187	2	51	9	N	46					86
*06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1184	2	35	9	N	32					118

SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092

01	186	N	162	-0-	-24	-0-	99	2	63	9	N	57					264
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	68	2	65	9	N	59					323
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	74	2	72	9	N	65	187	1			201
*04	150	N	128	-0-	-22	-0-	86	2	42	9	N	38					239
*05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-	184	1			55
*06	150	N	147	-0-	-3	-0-	80	2	67	9	N	61					116

JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814

01	3100	N	1256	-0-	-1844	40773	1256	2			N	-0-					7
02	2800	N	1063	-0-	-1737	39036	1063	2			N	-0-					7
03	3100	N	1039	-0-	-2061	36975	1039	2			N	-0-					7
04	3000	N	1272	-0-	-1728	35247	1272	2			N	-0-					7
05	3100	N	974	-0-	-2126	33121	974	2			N	-0-					7
*06	3000	N	840	-0-	-2160	30961	840	2			N	-0-					7

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1854	3	14	9	N	13					170
02	2352 N	1608	-0-	-744	-0-	1591	3	17	9	N	15					185
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1853	3	14	9	N	13	176	1			22
04	1800 N	1279	-0-	-521	-0-	1270	3	9	9	N	8					30
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1769	3	15	9	N	14					44
06	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					44

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HEATH WELL #: 3 RRCID -> 112878 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8806 - 8848

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758

01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	444	1	521	2	N	-0-					195
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	382	1	626	2	N	10					205
						11	9									
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	282	1	726	2	N	8					213
						9	9									
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	334	1	710	2	N	7					220
						8	9									
05	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	212	1	825	2	N	5					225
						6	9									
06	990 N	802	-0-	-188	-0-	264	1	536	2	N	2					227
						2	9									

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	330	1	388	2	N	23					193
							25	9									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	242	1	396	2	N	19					212
							21	9									
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	194	1	501	2	N	26					238
							29	9									
04	720	N	586	-0-	-134	-0-	184	1	389	2	N	12					250
							13	9									
05	744	N	518	-0-	-226	-0-	104	1	406	2	N	7					257
							8	9									
06	690	N	531	-0-	-159	-0-	174	1	354	2	N	3					260
							3	9									

VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740

01	341	N	60	-0-	-281	-0-	28	1	32	2	N	-0-					98
02	336	N	169	-0-	-167	-0-	62	1	103	2	N	4					102
							4	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	18	1	38	2	N	-0-					102
05	186	N	42	-0-	-144	-0-	9	1	33	2	N	-0-					102
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	13	1	27	2	N	-0-					102

VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706

01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	270	1	317	2	N	-0-					47
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	197	1	323	2	N	1					48
							1	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	149	1	384	2	N	7					55
							8	9									
04	570	N	349	-0-	-221	-0-	112	1	237	2	N	-0-					55
05	589	N	259	-0-	-330	-0-	53	1	206	2	N	-0-					55
06	510	N	339	-0-	-171	-0-	108	1	220	2	N	10					65
							11	9									

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690

01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	285	1	335	2	N	-0-					10
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	212	1	348	2	N	-0-					10
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	173	1	447	2	N	-0-					10
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	192	1	408	2	N	-0-					10
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	127	1	493	2	N	-0-					10
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	198	1	402	2	N	-0-					10

HEATH WELL #: 4 RRCID -> 225362 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8730 - 8746

01	961	X	777	-0-	-184	-0-	351	1	413	2	N	12					220
							13	9									
02	924	X	584	-0-	-340	-0-	215	1	352	2	N	15					235
							17	9									
03	1023	X	716	-0-	-307	-0-	200	1	516	2	N	-0-	177	1			58
04	990	X	800	-0-	-190	-0-	256	1	544	2	N	-0-					58
05	961	X	812	-0-	-149	-0-	166	1	644	2	N	2					60
							2	9									
06	750	X	700	-0-	-50	-0-	223	1	452	2	N	23					83
							25	9									

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
VICK TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266412 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9436 - 14556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	4453	-0-	4453	58929	1689 780	1 9	1984	2	N	709	750	1			672
02	T. A.	3895	-0-	3895	62824	1223 664	1 9	2008	2	N	604	951	1			325
03	T. A.	4504	-0-	4504	67328	1010 887	1 9	2607	2	N	806	741	1			390
04	T. A.	3880	-0-	3880	71208	1104 435	1 9	2341	2	N	395	568	1			217
05	T. A.	4576	-0-	4576	75784	805 639	1 9	3132	2	N	581	546	1			252
06	T. A.	4174	-0-	4174	79958	1188 576	1 9	2410	2	N	524	571	1			205

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN) 56593 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 197248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9350 - 9390

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARMICHAEL WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250

01	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					202
02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					202
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) 56595 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CRANE WELL #: 2 RRCID -> 112937 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9161 - 9168

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	T. A.	-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

VICK, M.Y. WELL #: 3 RRCID -> 114873 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9201 - 9214

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	T. A.	-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

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) //CONT.// 56595 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	1	7	2	N	3					245
							3	9									
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	5	1	8	2	N	8					253
							9	9									
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	6	1	16	2	N	-0-					253
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	2	N	-0-					253
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	7					260
							8	9									
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	15	1	29	2	N	-0-					260

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

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	171	1	201	2	N	-0-					40
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	127	1	209	2	N	-0-					40
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	104	1	268	2	N	-0-					40
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	115	1	245	2	N	-0-					40
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	76	1	296	2	N	-0-					40
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	119	1	241	2	N	-0-					40

MADISONVILLE, S. (GEOG. TWN. UP) 56595 713 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
BRADY WELL #: 1H RRCID -> 197552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9615 - 12040

01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					133
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					133
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					133
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					133
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	147	1			-0-

MADISONVILLE, SW (SUB-CLKSVILLE) 56597 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4322 - 4362

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, WEST (GEORGETOWN) 56599 225 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PASTUSEK WELL #: 1 RRCID -> 127091 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9546

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_____ 04/02/2011 - PLUGGED 04/02/11

MAGILLA, WEST (WOODBINE) 56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 205761 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14549 - 14627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875 #	3561	-0-	-314	-0-	3461	3	100	9	N	91	180	1			265
02	9240 #	3364	-0-	-5876	-0-	3261	3	103	9	N	94					359
03	8897	6241	-0-	-2656	-0-	6069	3	172	9	N	156	180	1			335
04	8610	2862	-0-	-5748	-0-	2793	3	69	9	N	63	188	1			210
05	7068 #	4447	-0-	-2621	-0-	4337	3	110	9	N	100					310
06	6030 #	1926	-0-	-4104	-0-	1920	3	6	9	N	5					315

MAGNET WITHERS 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 55 RRCID -> 156044 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515

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-	2344	2	10	4	N	-0-	1301	1		-0-

FRANZ, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 169948 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5504

01	93	N	-0-	-0-	-93	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-

DEBRUHL, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 198368 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2225 - 2535

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	78					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	78					N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	78					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	78					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	78					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	78					N	-0-				-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A

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-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 084645 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 2907 - 2946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

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-

HALAMICEK, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 121799 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480

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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 138 RRCID -> 255244 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461

01	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	116	1	1728	2	Y	-0-			-0-
02	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	59	1	802	2	Y	-0-			-0-
03	1302 N	1025	-0-	-277 B	-0-	66	1	959	2	Y	-0-			-0-
04	1770 N	899	-0-	-871 B	-0-	74	1	825	2	Y	-0-			-0-
05	806 N	147	-0-	-659 B	-0-	83	1	64	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	78	-0-	-912 B	-0-	78	1			Y	-0-			-0-

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-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B122 RRCID -> 089398 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5440 - 5443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-B) 56688 036 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B160 RRCID -> 263886 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5569 - 5576

01	3317 #	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-			-0-
02	672 #	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-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-

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

01	14725	14501	-0-	-224	111474	11259	1	3242	2	N	-0-			-0-
02	13300	8328	-0-	-4972	106502	6723	1	1605	2	N	-0-			-0-
03	14989	14989	-0-	-0-	106502	10205	1	4784	2	N	-0-			-0-
04	12999	12999	-0-	-0-	106502	8964	1	4035	2	N	-0-			-0-
05	12624	12624	-0-	-0-	106502	8817	1	3807	2	N	-0-			-0-
06	11370	8539	-0-	-2831	103671	6311	1	2228	2	N	-0-			-0-

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-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-

MAGNET WITHERS (F- 8) 56688 108 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 254625 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5934 - 5938

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	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 (F- 9) 56688 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 59 RRCID -> 225081 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6005 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATE WELL #: B156 RRCID -> 258740 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988

01	102067	X	2163	-0-	-99904	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1990	-0-	-866	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2543	-0-	-309	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1725	-0-	-735	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1242	-0-	-1300	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	951	-0-	-1509	-0-	951	2			N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-10) 56688 144 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C233 RRCID -> 205361 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6082 - 6085

01	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	10263	1	2986	2	N	-0-					-0-
02	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	9562	1	2308	2	N	-0-					-0-
03	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	8315	1	3924	2	N	-0-					-0-
04	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	7399	1	3358	2	N	-0-					-0-
05	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	7381	1	3209	2	N	-0-					-0-
*06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	6381	1	2284	2	N	-0-					-0-

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

01	7936	#	4603	-0-	-3333	-0-	3554	1	1034	2	N	14	13	1			1
							15	9									
02	8428	#	4673	-0-	-3755	-0-	3754	1	906	2	N	12	12	1			1
							13	9									
03	8388		8388	-0-	-0-	-0-	5699	1	2689	2	N	-0-	1	1			-0-
04	6644		6644	-0-	-0-	-0-	4570	1	2074	2	N	-0-					-0-
05	6253	R	6253	-0-	-0-	-0-	4341	1	1912	2	N	-0-					-0-
*06	6063	R	6063	-0-	-0-	-0-	4465	1	1598	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-12) 56688 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: B151 RRCID -> 222733 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6299 - 6300

01	6138	#	1082	-0-	-5056	-0-	961	1	4	2	N	106	101	1			5
							117	9									
02	5152	#	-0-	-0-	-5152	-0-					N	-0-	5	1			-0-
03	3906	#	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
04	2880	#	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-13) 56688 234 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B158 RRCID -> 265995 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6390 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	13040	-0-	-6490	-0-	10125	1	2915	2	N	-0-	1	1			-0-
02	17640	12664	-0-	-4976	-0-	10099	1	2410	2	N	141	129	1			12
						155	9									
03	10757 #	9574	-0-	-1183	-0-	6379	1	2991	2	N	185	187	1			10
						204	9									
04	12630 #	5314	-0-	-7316	-0-	3592	1	1617	2	N	95	98	1			7
						105	9									
05	14012 #	5030	-0-	-8982	-0-	3458	1	1493	2	N	72	75	1			4
						79	9									
06	13560 #	4697	-0-	-8863	-0-	3450	1	1218	2	N	26	28	1			2
						29	9									

MAGNET WITHERS (F-14) 56688 252 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C236 RRCID -> 258738 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6516 - 6536

01	2325	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	2325	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATE WELL #: B158 RRCID -> 265863 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6482

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-

MAGNET WITHERS (F-15-A) 56688 279 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: B164 RRCID -> 263982 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6540

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-

MAGNET WITHERS (F-15-B) 56688 297 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES B WELL #: B153 RRCID -> 258289 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6576 - 6581

01	3344 R	3344	-0-	-0-	-0-	3344	1			N	-0-					-0-
02	2240 #	1828	-0-	-412	-0-	1828	1			N	-0-					-0-
03	2480 #	1185	-0-	-1295	-0-	1185	1			N	-0-					-0-
04	2400 #	1254	-0-	-1146	-0-	1254	1			N	-0-					-0-
05	2480 #	554	-0-	-1926	-0-	554	1			N	-0-					-0-
06	2400 #	762	-0-	-1638	-0-	762	1			N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-23) 56688 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C141 D RRCID -> 052520 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (F-25) 56688 513 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C239 RRCID -> 202598 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7082 - 7125

01	11836	11836	-0-	-0-	-0-	9190	1	2646	2	N	-0-					-0-
02	6759	6759	-0-	-0-	-0-	5457	1	1302	2	N	-0-					-0-
03	6076	5467	-0-	-609	-0-	3722	1	1745	2	N	-0-					-0-
04	9380	9380	-0-	-0-	-0-	6468	1	2912	2	N	-0-					-0-
05	12744	12744	-0-	-0-	-0-	8901	1	3843	2	N	-0-					-0-
*06	11562	11562	-0-	-0-	-0-	8545	1	3017	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-26 A) 56688 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B162 RRCID -> 263815 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7154 - 7157

01	4557 #	816	-0-	-3741	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
02	2772 #	410	-0-	-2362	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
03	1798	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
04	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE B WELL #: 155 RRCID -> 246519 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6656 - 6662

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-

PIERCE ESTATE WELL #: B163 RRCID -> 264346 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7073

01	713 X	338	-0-	-375	-0-	182	2	156	9	Y	142	151	1			7
02	532 X	191	-0-	-341	-0-	97	2	94	9	Y	85	85	1			7
03	310 N	85	-0-	-225	-0-	52	2	33	9	Y	30	35	1			2
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 219124 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6822

01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	140	1	2092	2	Y	-0-					-0-
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	132	1	1786	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	5356	-0-	2256	2256	386	1	4970	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	1790	-0-	-1210	1046	148	1	1642	2	Y	-0-					-0-
05	1830 N	784	-0-	-1046	-0-	155	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	2130 X	474	-0-	-1656	-0-	150	1	324	2	Y	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 145 RRCID -> 219134 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6404 - 6407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	94	1	24	2	Y	211	218	0			13
							232	9									
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	161	1	322	2	Y	205	210	0			8
							226	9									
03	713	N	461	-0-	-252	-0-	191	1	15	2	Y	232	229	0			11
							255	9									
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	186	1	14	2	Y	221	225	0			7
							243	9									
05	651	N	282	-0-	-369	-0-	135	1	147	9	Y	134	137	0			4
06	450	N	202	-0-	-248	-0-	99	1	103	9	Y	94	95	0			3

COCKBURN, H. C. WELL #: 146 RRCID -> 221740 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6526 - 6529

01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	316	1	2627	9	Y	2388	2434	0			149
02	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	282	1	1130	9	Y	1027	1136	0			40
03	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	311	1	1250	9	Y	1136	1124	0			52
04	780	X	770	-0-	-10	-0-	318	1	452	9	Y	411	450	0			13
05	851	X	851	-0-	-0-	-0-	302	1	549	9	Y	499	497	0			15
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	290	1	469	9	Y	426	426	0			15

COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237666 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6047 - 6177

01	620	N	536	-0-	-84	-0-	408	1	128	9	Y	116	119	0			7
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	376	1	113	9	Y	103	106	0			4
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	433	1	129	9	Y	117	116	0			5
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	422	1	127	9	Y	115	116	0			4
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	390	1	123	2	Y	205	203	0			6
							226	9									
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	291	1	121	9	Y	110	112	0			4

COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237668 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6145 - 6149

01	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	659	1	999	2	Y	1249	1279	0			78
							1374	9									
02	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	600	1	818	2	Y	1163	1196	0			45
							1279	9									
03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	678	1	913	2	Y	1240	1228	0			57
							1364	9									
04	2400	N	2062	-0-	-338	-0-	674	1	533	2	Y	777	809	0			25
							855	9									
05	2480	N	2049	-0-	-431	-0-	713	1	216	2	Y	1018	1012	0			31
							1120	9									
06	2400	N	1807	-0-	-593	-0-	676	1	96	2	Y	941	940	0			32
							1035	9									

COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 242508 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5652 - 5953

01	3100	N	14727	-0-	11627	18128	924	1	13803	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	8539	-0-	5739	23867	590	1	7949	2	Y	-0-					-0-
03	34006	X	10139	-0-	-23867	-0-	651	1	9488	2	Y	-0-					-0-
04	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	655	1	7275	2	Y	-0-					-0-
05	2046	X	1303	-0-	-743	-0-	440	1	633	2	Y	209	203	0			6
							230	9									
06	1980	X	756	-0-	-1224	-0-	373	1	116	2	Y	243	241	0			8
							267	9									

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COCKBURN, H.C. WELL #: 156 RRCID -> 243687 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58	-0-	-66	-0-	58	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H.C. WELL #: 159 RRCID -> 257821 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5649 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	142	1	2115	2	Y	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	101	1	1359	2	Y	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	104	1	1521	2	Y	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	104	1	1153	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	474	-0-	-735	-0-	94	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	215	-0-	-955	-0-	68	1	147	2	Y	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 144 RRCID -> 258097 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6513 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225104 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 5110 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (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 EXEMPT CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977

01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	196 #	53	-0-	-143	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210 #	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	155 #	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	-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	2046 #	1334	-0-	-712	-0-	1033	1	301	2	N	-0-					-0-
02	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	914	1	221	2	N	-0-					-0-
03	992 #	855	-0-	-137	-0-	581	1	274	2	N	-0-					-0-
04	1290 #	653	-0-	-637	-0-	449	1	204	2	N	-0-					-0-
05	1333 #	567	-0-	-766	-0-	395	1	172	2	N	-0-					-0-
06	1290 #	470	-0-	-820	-0-	346	1	124	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (M-7) 56688 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C215 RRCID -> 258258 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4641 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	921	1	268	2	N	-0-			-0-
02	1120 N	971	-0-	-149	-0-	782	1	189	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	876	-0-	-178	-0-	595	1	281	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	743	-0-	-397	-0-	511	1	232	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	650	-0-	-435	-0-	453	1	197	2	N	-0-			-0-
06	840 N	634	-0-	-206	-0-	467	1	167	2	N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (M-8) 56688 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 38 RRCID -> 226850 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4826 - 4832

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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-

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	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-

DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5426 - 5435

01	2573 X	2236	-0-	-337	-0-	1304	1	932	2	N	-0-			-0-
02	2324 X	2212	-0-	-112	-0-	1246	1	966	2	N	-0-			-0-
03	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	1598	1	1572	2	N	-0-			-0-
04	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	1329	1	1857	2	N	-0-			-0-
05	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	1085	1	2277	2	N	-0-			-0-
*06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	999	1	1908	2	N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5364 - 5401

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	1		N	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	1		N	-0-			-0-
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	1		N	-0-			-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	1		N	-0-			-0-
05	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	1		N	-0-			-0-
*06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1		N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 63-F RRCID -> 140134 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5442 - 5502

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-

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406

01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	116	1	122	2	Y	-0-			-0-
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	65	1	882	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	65	1	10	2	Y	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	67	1	745	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	452	-0-	-447	-0-	89	1	363	2	Y	-0-			-0-
*06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	91	1	197	2	Y	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 63 D RRCID -> 239783 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 4054 - 4153

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433

01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	167	1	2323	2	Y	-0-			-0-
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	143	1	1929	2	Y	-0-			-0-
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	117	1	1711	2	Y	-0-			-0-
04	2280 N	1441	-0-	-839	-0-	119	1	1322	2	Y	-0-			-0-
05	1953 N	656	-0-	-1297	-0-	130	1	526	2	Y	-0-			-0-
06	1770 N	370	-0-	-1400	-0-	117	1	253	2	Y	-0-			-0-

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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5459 - 5470

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	834 X	834	-0-	-0-	-0-	646	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	714 X	714	-0-	-0-	-0-	575	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	586	-0-	586	586	398	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	419	-0-	419	1005	288	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	379	-0-	379	1384	264	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	391	-0-	391	1775	288	1	103	2	Y	-0-					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FISK, WM. WELL #: 3 F RRCID -> 050747 COMPL. DATE 06/18/1971 TOTAL DEPTH 5643 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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 4054 - 5570

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 UPPER) //CONT.// 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627

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-

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
GEMARMI INC. 298884
BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188368 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) 56688 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188256 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920

01	806 #	438	-0-	-368	-0-	438	2		N	-0-			-0-
02	672 #	614	-0-	-58	-0-	614	2		N	-0-			-0-
03	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
04	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
05	434 #	406	-0-	-28	-0-	406	2		N	-0-			-0-
06	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-

BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188369 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887

01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-			-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BEMIS WELL #: 1 RRCID -> 177491 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3898 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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_____ 03/06/2013 - P & A 03-06-13

COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946

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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918

01	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	639	1	2	2	N	-0-		-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	B	-0-	796	1	3	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	540	1	2	2	N	-0-		-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	466	1	3	2	N	-0-		-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	454	1	2	2	N	-0-		-0-
*06	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	461	1	3	2	N	-0-		-0-

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084

01	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1			N	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1			N	-0-		-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	1			N	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	1			N	-0-		-0-
06	60 N	34	-0-	-26	B	-0-	34	1			N	-0-		-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992

01	3100 N	1225	-0-	-1875	B	21825	951	1	274	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	1491	-0-	-1309	B	20516	1204	1	287	2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 20516														
03	T. A.	1520	-0-	1520	B	22036	1035	1	485	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	1308	-0-	1308	B	23344	902	1	406	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	1074	-0-	1074	B	24418	747	1	327	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	482	-0-	482	B	24900	356	1	126	2	Y	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FISK, WM. WELL #: 1 RRCID -> 128308 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4058 - 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	-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-

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-	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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-	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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240 X	782	-0-	-458		-0-	456	1	326	2	N	-0-				-0-
02	1008 X	671	-0-	-337		-0-	378	1	293	2	N	-0-				-0-
03	1085 X	982	-0-	-103		-0-	495	1	487	2	N	-0-				-0-
04	990 X	870	-0-	-120		-0-	363	1	507	2	N	-0-				-0-
05	995 X	995	-0-	-0-		-0-	321	1	674	2	N	-0-				-0-
06	960 X	946	-0-	-14		-0-	325	1	621	2	N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4180) 56688 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
SHOTWELL WELL #: 1 RRCID -> 258788 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4234 - 4240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8742 #	8627	-0-	-115	-0-	309	1	8318	2	N	-0-			-0-
02	7896 #	7634	-0-	-262	-0-	281	1	7353	2	N	-0-			-0-
03	8742 #	8650	-0-	-92	-0-	317	1	8333	2	N	-0-			-0-
04	8624	8624	-0-	-0-	-0-	312	1	8312	2	N	-0-			-0-
05	9980	9980	-0-	-0-	-0-	382	1	9598	2	N	-0-			-0-
*06	10316 R	10316	-0-	-0-	-0-	381	1	9935	2	N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C139 RRCID -> 204032 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4302 - 4311

01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1376	1	5	2	N	-0-			-0-
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1241	1	4	2	N	-0-			-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	829	1	4	2	N	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338	1	2	2	N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236

01	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4260	1	17	2	N	-0-			-0-
02	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4330	1	15	2	N	-0-			-0-
03	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2170	1	10	2	N	-0-			-0-
04	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2041	1	11	2	N	-0-			-0-
05	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2241	1	16	2	N	-0-			-0-
*06	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1739	1	11	2	N	-0-			-0-

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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C., -A- WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) 56688 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 D RRCID -> 040426 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4402 - 4408

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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) 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	205 N	205	-0-	-0-	-0-	89	1	116	2	N	-0-					-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	110	1	153	2	N	-0-					-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	130	1	188	2	N	-0-					-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	120	1	182	2	N	-0-					-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	178	1	257	2	N	-0-					-0-
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	148	1	172	2	N	-0-					-0-

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	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-

DUFFY, G. A. WELL #: 7 RRCID -> 126632 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5407 - 5411

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - P & A 03-11-13

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670) 56689 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
COCKBURN, H. C. WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700

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-

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
COCKBURN OIL CORP. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BLACK STONE ISAACS A-316 WELL #: 1 RRCID -> 238899 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 14177 PERF. N/A

01	20770	X	15049	-0-	-5721	-0-	14687	3	362	9	N	329	379	1			153
02	18760	X	18008	-0-	-752	-0-	17682	3	326	9	N	296	359	1			90
03	23529	X	18642	-0-	-4887	-0-	18292	3	350	9	N	318	183	1			225
04	20520	X	18292	-0-	-2228	-0-	17972	3	320	9	N	291	353	1			163
05	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-					N	-0-					163
06	19290	X	17552	-0-	-1738	-0-	17260	3	292	9	N	265	172	1			182

GOBERT A-11 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238904 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13286 - 0

01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	932	2	19	9	N	17					216
02	896	N	276	-0-	-620	-0-	276	2			N	-0-					216
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1133	2	35	9	N	32	175	1			73
04	930	N	647	-0-	-283	-0-	647	2			N	-0-					73
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					73
06	1140	N	251	-0-	-889	-0-	251	2			N	-0-					73

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 238916 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 14029 PERF.13575 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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	17763	X	12697	-0-	-5066	-0-	12507	3	190	9	N	173	169	1			125
02	12516	X	9127	-0-	-3389	-0-	8970	3	157	9	N	143	180	1			88
03	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12749	3	164	9	N	149	180	1			57
04	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	14348	3	180	9	N	164	172	1			49
05	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					49
*06	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	12973	3	169	9	N	154	162	1			186

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	12873	-0-	-5045	-0-	12750	3	123	9	N	112	189	1			108
02	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	17617	3	201	9	N	183	183	1			108
03	26916	X	26916	-0-	-0-	-0-	26736	3	180	9	N	164					272
04	20997	X	20997	-0-	-0-	-0-	20908	3	89	9	N	81	174	1			179
05	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					179
*06	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	21608	3	194	9	N	176	177	1			186

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9189	3	118	9	N	107	180	1			89
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7349	3	108	9	N	98					187
03	8184	X	7069	-0-	-1115	-0-	6961	3	108	9	N	98	180	1			105
04	8370	X	5909	-0-	-2461	-0-	5630	3	279	9	N	254	157	1			202
05	8649	X	5953	-0-	-2696	-0-	5953	3			N	-0-					202
06	8370	X	5750	-0-	-2620	-0-	5735	3	15	9	N	14	161	1			55

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	11314	-0-	-3752	-0-	11134	3	180	9	N	164	182	1			97
02	11956	X	8541	-0-	-3415	-0-	8425	3	116	9	N	105					202
03	12028	X	7243	-0-	-4785	-0-	7111	3	132	9	N	120	178	1			144
04	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10837	3	129	9	N	117	183	1			78
05	11315	X	8594	-0-	-2721	-0-	8481	3	113	9	N	103					181
06	10950	X	10501	-0-	-449	-0-	10361	3	140	9	N	127	182	1			126

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21231	X	21231	-0-	-0-	-0-	20832	3	399	9	N	363	551	1			67
02	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10064	3	360	9	N	327	180	1			214
03	14105	X	10880	-0-	-3225	-0-	10565	3	315	9	N	286	357	1			143
04	17010	X	11036	-0-	-5974	-0-	10695	3	341	9	N	310	342	1			111
05	17577	X	9999	-0-	-7578	-0-	9667	3	332	9	N	302	176	1			237
06	17010	X	10436	-0-	-6574	-0-	10144	3	292	9	N	265	351	1			151

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BP BLACK STONE A-627 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250143 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13088 - 18325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	67	1			113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142

01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3704	3	31	9	N	28	160	1			46
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3286	3	25	9	N	23					69
03	3658	X	3458	-0-	-200	-0-	3429	3	29	9	N	26					95
04	3600	X	2920	-0-	-680	-0-	2894	3	26	9	N	24					119
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					119
06	3600	X	2924	-0-	-676	-0-	2903	3	21	9	N	19					164

BLACK STONE MINERALS A-175 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250149 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13436 - 18234

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	121	1			138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746

01	13051	X	10709	-0-	-2342	-0-	10563	3	146	9	N	133	161	1			179
02	11452	X	9545	-0-	-1907	-0-	9413	3	132	9	N	120	179	1			120
03	12338	X	9765	-0-	-2573	-0-	9635	3	130	9	N	118	186	1			52
04	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	16384	3	221	9	N	201	181	1			72
05	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12498	3	182	9	N	165	183	1			54
*06	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12599	3	178	9	N	162					216

BP BLACK STONE A-987 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250891 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13927 PERF.13490 - 20007

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	14012	X	128	-0-	-13884	-0-	127	3	1	9	N	1					162
02	10976	X	-0-	-0-	-10976	-0-					N	-0-					162
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					162
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					162
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					162
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					163

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328 X	11908	-0-	-9420	-0-	11907	3	1	9	N	1					281
02	18564 X	12732	-0-	-5832	-0-	12732	3			N	-0-					281
03	14694 X	14370	-0-	-324	-0-	14284	3	86	9	N	78	185	1			174
04	16692 X	16692	-0-	-0-	-0-	16353	3	339	9	N	308	178	1			304
05	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					304
06	13920 X	13333	-0-	-587	-0-	13264	3	69	9	N	63					203

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847

01	1023 N	392	-0-	-631	-0-	384	3	8	9	N	7					115
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	437	3	25	9	N	23					138
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	205	3	15	9	N	14					152
04	390 N	129	-0-	-261	-0-	125	3	4	9	N	4					156
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					156
06	210 N	91	-0-	-119	-0-	76	3	15	9	N	14					180

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638

01	21204 X	18283	-0-	-2921	-0-	18115	3	168	9	N	153	190	1			96
02	19124 X	15087	-0-	-4037	-0-	14977	3	110	9	N	100					196
03	17497 X	17497	-0-	-0-	-0-	17370	3	127	9	N	115	188	1			123
04	16061 X	16061	-0-	-0-	-0-	15901	3	160	9	N	145	174	1			94
05	15669 X	15669	-0-	-0-	-0-	15535	3	134	9	N	122	166	1			50
*06	15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	15192	3	176	9	N	160					210

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276

01	16213 X	15594	-0-	-619	-0-	15192	3	402	9	N	365	372	1			263
02	14616 X	13415	-0-	-1201	-0-	13224	3	191	9	N	174	255	1			182
03	14454 X	14454	-0-	-0-	-0-	14051	3	403	9	N	366	179	1			369
04	13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	13160	3	381	9	N	346	506	1			209
05	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-					209
*06	13070 X	13070	-0-	-0-	-0-	12718	3	352	9	N	320	353	1			168

BP BLACK STONE A-727 "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254765 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13950 - 19925

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	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-					-0-

BP BLACK STONE A-632 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254783 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 15081 PERF.14750 - 19358

01	10912 X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	1					194
02	7476 X	-0-	-0-	-7476	-0-					N	194	195	1			193
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					193
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - P & A 04-16-13

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	6514	-0-	-7746	-0-	6276	3	238	9	N	216	188	1			165
02	9940	X	6362	-0-	-3578	-0-	6171	3	191	9	N	174	119	1			220
03	11005	X	7496	-0-	-3509	-0-	7318	3	178	9	N	162	167	1			215
04	7560	X	7250	-0-	-310	-0-	7092	3	158	9	N	144	178	1			181
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					181
06	7260	X	4078	-0-	-3182	-0-	3969	3	109	9	N	99					248

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36890	X	26791	-0-	-10099	-0-	25295	3	1496	9	N	1360	1472	1			180
02	31276	X	26784	-0-	-4492	-0-	24928	3	1856	9	N	1687	1447	1			420
03	27538	X	27538	-0-	-0-	-0-	25985	3	1553	9	N	1412	1441	1			391
04	24888	X	24888	-0-	-0-	-0-	22937	3	1951	9	N	1774	1964	1			201
05	25110	X	24790	-0-	-320	-0-	22903	3	1887	9	N	1715	1767	1			149
*06	25394	X	25394	-0-	-0-	-0-	23529	3	1865	9	N	1695	1409	1			435

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24831	X	21263	-0-	-3568	-0-	20985	3	278	9	N	253	190	1			340
02	22428	X	21383	-0-	-1045	-0-	21123	3	260	9	N	236	335	1			241
03	22557	X	22557	-0-	-0-	-0-	22306	3	251	9	N	228	179	1			290
04	21578	X	21578	-0-	-0-	-0-	21141	3	437	9	N	397	357	1			330
05	21245	X	21245	-0-	-0-	-0-	21194	3	51	9	N	46	170	1			206
*06	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	20104	3	213	9	N	194	176	1			224

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP BLACK STONE A-632 SWD WELL #: 1 RRCID -> 257150 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4854 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31589	X	25774	-0-	-5815	-0-	25523	3	251	9	N	228	360	1			162
02	28196	X	23539	-0-	-4657	-0-	23318	3	221	9	N	201	180	1			183
03	25305	X	25305	-0-	-0-	-0-	25075	3	230	9	N	209	165	1			227
04	24613	X	24613	-0-	-0-	-0-	24371	3	242	9	N	220	356	1			91
05	24800	X	24232	-0-	-568	-0-	24003	3	229	9	N	208	176	1			123
06	24000	X	22393	-0-	-1607	-0-	22185	3	208	9	N	189	175	1			137

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30721	X	27375	-0-	-3346	-0-	27230	3	145	9	N	132	190	1			194
02	26880	X	24021	-0-	-2859	-0-	23908	3	113	9	N	103	183	1			114
03	28985	X	25846	-0-	-3139	-0-	25719	3	127	9	N	115					229
04	28050	X	23199	-0-	-4851	-0-	23090	3	109	9	N	99	178	1			150
05	28985	X	-0-	-0-	-28985	-0-					N	-0-					150
06	26490	X	22290	-0-	-4200	-0-	22180	3	110	9	N	100					154

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	12087	-0-	-2762	-0-	11919	3	168	9	N	153	181	1			111
02	13412	X	10786	-0-	-2626	-0-	10648	3	138	9	N	125	184	1			52
03	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11247	3	140	9	N	127					179
04	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10003	3	100	9	N	91	182	1			88
05	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					88
*06	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9865	3	99	9	N	90	186	1			91

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-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	29295	X	26641	-0-	-2654	-0-	26279	3	362	9	N	329	367	1			184
02	25172	X	21408	-0-	-3764	-0-	21102	3	306	9	N	278	354	1			108
03	26753	X	22351	-0-	-4402	-0-	22012	3	339	9	N	308	160	1			256
04	25770	X	19450	-0-	-6320	-0-	19139	3	311	9	N	283	373	1			166
05	26629	X	21802	-0-	-4827	-0-	21482	3	320	9	N	291	365	1			92
06	25770	X	20595	-0-	-5175	-0-	20299	3	296	9	N	269	177	1			184

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	74214	X	41290	-0-	-32924	-0-	38345	3	2945	9	N	2677	2974	1			211
02	62048	X	40649	-0-	-21399	-0-	37499	3	3150	9	N	2864	2850	1			225
03	40238	X	40238	-0-	-0-	-0-	37117	3	3121	9	N	2837	2839	1			223
04	33750	X	28296	-0-	-5454	-0-	25557	3	2739	9	N	2490	2474	1			239
05	40007	X	40007	-0-	-0-	-0-	36708	3	3299	9	N	2999	3028	1			210
*06	35417	X	35417	-0-	-0-	-0-	32856	3	2561	9	N	2328	2248	1			290

BP BLACK STONE A-1078 SWD WELL #: 1 RRCID -> 262214 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5021 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BP BLACK STONE A-1078 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262412 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 15312 PERF.14927 - 20634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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	16275	X	10484	-0-	-5791	-0-	9883	3	601	9	N	546	570	1			326
02	14616	X	10579	-0-	-4037	-0-	10036	3	543	9	N	494	543	1			277
03	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11325	3	613	9	N	557	539	1			295
04	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	9585	3	545	9	N	495	542	1			248
05	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	11499	3	591	9	N	537	709	1			76
*06	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12031	3	633	9	N	575	352	1			299

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	31961	X	27876	-0-	-4085	-0-	27261	3	615	9	N	559	569	1			302
02	28028	X	24340	-0-	-3688	-0-	23802	3	538	9	N	489	549	1			242
03	26474	X	26112	-0-	-362	-0-	25541	3	571	9	N	519	537	1			224
04	25620	X	23276	-0-	-2344	-0-	22746	3	530	9	N	482	544	1			162
05	26474	X	23725	-0-	-2749	-0-	22989	3	736	9	N	669	530	1			301
06	25620	X	22118	-0-	-3502	-0-	21823	3	295	9	N	268	354	1			215

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	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					118
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

BP BLACK STONE A-470 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263425 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14498 - 19816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-					-0-

BP BLACK STONE A-470 SWD WELL #: 1 RRCID -> 263674 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 4640 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 BLACK STONE A-571 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264525 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4870 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56358	X	37638	-0-	-18720	-0-	34922	3	2716	9	N	2469	2527	1			440
02	45304	X	30932	-0-	-14372	-0-	28792	3	2140	9	N	1945	1952	1			433
03	37603	X	32009	-0-	-5594	-0-	29338	3	2671	9	N	2428	2711	1			150
04	36390	X	30024	-0-	-6366	-0-	27855	3	2169	9	N	1972	1953	1			169
05	37603	X	27974	-0-	-9629	-0-	25903	3	2071	9	N	1883	1767	1			285
06	36390	X	27867	-0-	-8523	-0-	25848	3	2019	9	N	1835	1786	1			334

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	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	3573	3	837	9	N	761	946	1			142
02	4928	X	4650	-0-	-278	-0-	3797	3	853	9	N	775	728	1			189
03	5456	X	4850	-0-	-606	-0-	3990	3	860	9	N	782	721	1			250
04	5340	X	4776	-0-	-564	-0-	3801	3	975	9	N	886	880	1			256
05	5518	X	4359	-0-	-1159	-0-	3711	3	648	9	N	589	703	1			142
06	4980	X	4059	-0-	-921	-0-	3319	3	740	9	N	673	530	1			285

BP BLACK STONE A-571 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265690 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14908 - 21295

01	145855	X	1623	-0-	-144232	-0-	1606	3	17	9	N	15	190	1			125
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1346	3	80	9	N	73					198
03	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1461	3	47	9	N	43					241
04	1560	X	1429	-0-	-131	-0-	1379	3	50	9	N	45	176	1			110
05	1612	X	1576	-0-	-36	-0-	1518	3	58	9	N	53					163
06	1560	X	1540	-0-	-20	-0-	1487	3	53	9	N	48					211

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900

01	385113	X	18312	-0-	-366801	-0-	17366	3	946	9	N	860	899	1			184
02	347844	X	12713	-0-	-335131	-0-	12023	3	690	9	N	627	701	1			110
03	385113	X	12326	-0-	-372787	-0-	11619	3	707	9	N	643	548	1			205
04	372690	X	8949	-0-	-363741	-0-	8385	3	564	9	N	513	532	1			186
05	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7052	3	485	9	N	441	539	1			88
*06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	5699	3	418	9	N	380	362	1			106

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13215 - 19337

01	0	W	137983	-0-	137983	2304749	119429	3	18554	9	N	16867	17013	1			302
02	0	W	128350	-0-	128350	2433099	112392	3	15958	9	N	14507	14444	1			365
03	0	W	115384	-0-	115384	2548483	102373	3	13011	9	N	11828	11719	1			474
04	0	W	100532	-0-	100532	2649015	88882	3	11650	9	N	10591	10733	1			332
05	2741151	X	92136	-0-	-2649015	-0-	82177	3	9959	9	N	9054	9030	1			356
06	137520	X	75550	-0-	-61970	-0-	67949	3	7601	9	N	6910	6786	1			480

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13167 - 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	0	W	127407	-0-	127407	1308426	119429	3	7978	9	N	7253	7170	1			378
02	0	W	75114	-0-	75114	1383540	67356	3	7758	9	N	7053	6851	1			580
03	0	W	74012	-0-	74012	1457552	66885	3	7127	9	N	6479	6645	1			414
04	0	W	68097	-0-	68097	1525649	61517	3	6580	9	N	5982	5956	1			440
05	0	W	77228	-0-	77228	1602877	69830	3	7398	9	N	6725	6955	1			210
06	0	W	72002	-0-	72002	1674879	66061	3	5941	9	N	5401	5394	1			217

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332

01	8804	X	8532	-0-	-272	-0-	7824	3	708	9	N	644	716	1			299
02	7952	X	7565	-0-	-387	-0-	7006	3	559	9	N	508	539	1			268
03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	7680	3	571	9	N	519	539	1			248
04	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	5502	3	542	9	N	493	542	1			199
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7259	3	592	9	N	538	541	1			196
*06	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7093	3	494	9	N	449	361	1			284

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162

01	23870	X	20947	-0-	-2923	-0-	20267	3	680	9	N	618	896	1			239
02	21560	X	19247	-0-	-2313	-0-	18654	3	593	9	N	539	551	1			227
03	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	21009	3	627	9	N	570	541	1			256
04	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	19261	3	591	9	N	537	725	1			68
05	20460	X	19890	-0-	-570	-0-	19337	3	553	9	N	503	368	1			203
06	19800	X	19380	-0-	-420	-0-	18833	3	547	9	N	497	539	1			161

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000

01	32209	X	21873	-0-	-10336	-0-	19857	3	2016	9	N	1833	1636	1			480
02	29092	X	21196	-0-	-7896	-0-	19448	3	1748	9	N	1589	1635	1			434
03	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	22926	3	1899	9	N	1726	1801	1			359
04	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	23310	3	1767	9	N	1606	1614	1			351
05	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	24213	3	1766	9	N	1605	1592	1			364
06	23880	X	22950	-0-	-930	-0-	21419	3	1531	9	N	1392	1440	1			316

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296

01	23329	X	23329	-0-	-0-	-0-	21661	3	1668	9	N	1516	1807	1			303
02	20412	X	16467	-0-	-3945	-0-	15090	3	1377	9	N	1252	1098	1			457
03	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	15891	3	1383	9	N	1257	1263	1			451
04	22080	X	17392	-0-	-4688	-0-	15974	3	1418	9	N	1289	1434	1			306
05	22816	X	19296	-0-	-3520	-0-	17788	3	1508	9	N	1371	1439	1			238
06	22080	X	18016	-0-	-4064	-0-	16655	3	1361	9	N	1237	1261	1			214

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320

01	60450	X	52411	-0-	-8039	-0-	48429	3	3982	9	N	3620	3434	1			615
02	55944	X	42260	-0-	-13684	-0-	39113	3	3147	9	N	2861	3277	1			199
03	29822	X	29822	-0-	-0-	-0-	28448	3	1374	9	N	1249	893	1			555
04	54480	X	42455	-0-	-12025	-0-	38289	3	4166	9	N	3787	4099	1			243
05	56296	X	49259	-0-	-7037	-0-	45524	3	3735	9	N	3395	3204	1			434
*06	56294	X	56294	-0-	-0-	-0-	52783	3	3511	9	N	3192	3054	1			572

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45105 X	31713	-0-	-13392	-0-	30860	3	853	9	N	775	907	1			164
02	37100 X	27551	-0-	-9549	-0-	26781	3	770	9	N	700	562	1			302
03	INC G-10	29340	-0-	29340	29340	28528	3	812	9	N	738	731	1			309
04	INC G-10	26658	-0-	26658	55998	25914	3	744	9	N	676	729	1			256
05	INC G-10	24646	-0-	24646	80644	23940	3	706	9	N	642	719	1			179
06	INC G-10	25284	-0-	25284	105928	24604	3	680	9	N	618	550	1			247

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169

01	412264 X	26099	-0-	-386165	-0-	22964	3	3135	9	N	2850	3068	1			316
02	31820 X	31820	-0-	-0-	-0-	28209	3	3611	9	N	3283	3267	1			332
03	INC G-10	25869	-0-	25869	25869	23162	3	2707	9	N	2461	2520	1			273
04	INC G-10	25199	-0-	25199	51068	22645	3	2554	9	N	2322	2329	1			266
05	INC G-10	25941	-0-	25941	77009	23334	3	2607	9	N	2370	2350	1			286
06	INC G-10	24395	-0-	24395	101404	21977	3	2418	9	N	2198	2155	1			329

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 14578 PERF.14589 - 16308

01	51398 X	1327	-0-	-50071	-0-	1324	2	3	9	N	3					148
02	46424 X	1062	-0-	-45362	-0-	1062	2			N	-0-	126	1			22
03	51398 X	1228	-0-	-50170	-0-	1228	2			N	-0-					22
04	1500 X	114	-0-	-1386	-0-	111	2	3	9	N	3					25
05	13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	12943	2	752	9	N	684	597	1			112
*06	19614 X	19614	-0-	-0-	-0-	18766	2	848	9	N	771	751	1			132

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	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					88
02	476 #	318	-0-	-158	-0-	318	2			N	-0-					88
03	527 #	394	-0-	-133	-0-	394	2			N	-0-					88
04	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					88
05	713 #	440	-0-	-273	-0-	440	2			N	-0-					88
06	690 #	512	-0-	-178	-0-	512	2			N	-0-					88

MANOR LAKE, EAST (FRIO 9800) 57201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 233025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9745 - 9748

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	1			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2012 - PLUGGED 04/03/12

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
ELVING, FRED -A- WELL #: 2 RRCID -> 160843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5535 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	R	530	-0-	-0-	-0-	495	1	1	2	Y	31	34	1			2
							34	9									
02	526	R	526	-0-	-0-	-0-	493	1	3	3	Y	27	19	1			10
							30	9									
03	663	R	663	-0-	-0-	-0-	625	1	1	3	Y	34	31	1			13
							37	9									
04	632	R	632	-0-	-0-	-0-	596	1	3	3	Y	30	20	1			23
							33	9									
05	701	R	701	-0-	-0-	-0-	665	5	36	9	Y	33	39	1			17
*06	752	R	752	-0-	-0-	-0-	702	1	16	5	Y	31	35	1			13
							34	9									

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE) 57233 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
BELCHER, W. T. "A" WELL #: 43 RRCID -> 160349 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358

01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1167	1	1	2	N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1161	1	7	3	N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1346	1	2	3	N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1283	1	6	3	N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	5			N	-0-					-0-
*06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1347	1	31	5	N	-0-					-0-

MANVEL (MIOCENE) 57233 434 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
BELCHER, W.T. "A" WELL #: 26 RRCID -> 109091 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 3234 - 3239

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (VICKSBURG) 57233 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LW DYNASTY OIL INC. 480320
GUBERT WELL #: 1 RRCID -> 185590 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8453 - 8458

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					137
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					162
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					192
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					195
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					198
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

MAPLE BRANCH (YEGUA) 57281 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
KEY-REEDER WELL #: 1 RRCID -> 226912 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2987 - 2993

01	3751	X	3555	-0-	-196	-0-	3555	2			N	-0-					20
02	3388	X	3262	-0-	-126	-0-	3262	2			N	-0-					20
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					20
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					20
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					20
06	3780	X	3751	-0-	-29	-0-	3751	2			N	-0-					20

MAPLE BRANCH (YEGUA) //CONT.// 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	7006 X	4746	-0-	-2260	-0-	4320	2	426	9	N	387	323	1			113
02	6328 X	3355	-0-	-2973	-0-	3058	2	297	9	N	270	318	1			65
03	7006 X	3456	-0-	-3550	-0-	3124	2	332	9	N	302	150	1			217
04	6330 X	4746	-0-	-1584	-0-	4357	2	389	9	N	354	476	1			95
05	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5333	2	276	9	N	251	309	1			37
*06	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	5691	2	662	9	N	602	464	1			175

MARIMBA (MIDDLE WILCOX) 57468 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BP AMERICA A-303 WELL #: 1 RRCID -> 249134 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12388 - 12498

01	5828 X	2763	-0-	-3065	-0-	268	1	2170	2	N	295	551	1			126
						325	9									
02	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	504	1	3829	2	N	351	383	1			94
						386	9									
03	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	558	1	4600	2	N	348	187	1			255
						383	9									
04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	522	1	4369	2	N	310	370	1			195
						341	9									
05	5239 X	4399	-0-	-840	-0-	437	1	3702	2	N	236	351	1			80
						260	9									
06	5370 X	3594	-0-	-1776	-0-	489	1	2806	2	N	272	178	1			174
						299	9									

MARKHAM 57562 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
COASTAL TEXAS MINERAL VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 179575 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2824 - 3007

01	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	180	1	2186	2	N	-0-					-0-
02	1904 X	1771	-0-	-133	-0-	180	1	1591	2	N	-0-					-0-
03	2108 X	2000	-0-	-108	-0-	180	1	1820	2	N	-0-					-0-
04	2280 X	2082	-0-	-198	-0-	180	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	180	1	2350	2	N	-0-					-0-
06	2280 X	2173	-0-	-107	-0-	180	1	1993	2	N	-0-					-0-

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

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
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
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	T. A.	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
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 15F RRCID -> 147825 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	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 #: 13ET RRCID -> 184618 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6J RRCID -> 122874 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 8186

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	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-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7750 - 7782

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	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 (LEAGUE) 57578 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 41A RRCID -> 193092 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	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(MARK.7900) 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 29A RRCID -> 161072 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7850 - 7859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	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 #: 18F RRCID -> 167197 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414

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 #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	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 #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3558 - 3578

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-

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-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	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 (MCDONALD) 57578 646 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 6FT RRCID -> 182598 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8320 - 8459

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	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 (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	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 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	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 (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540

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-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	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 (W. 2 UP) 57578 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 14F RRCID -> 211931 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630

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
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 12F RRCID -> 199351 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8597 - 8604

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-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

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER) 57578 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 2E RRCID -> 132362 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	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 (7150) 57578 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 16E RRCID -> 147912 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	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. (7550) 57578 978 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 17K RRCID -> 256591 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7514 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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. (7900) 57578 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 15A RRCID -> 205162 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7930 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	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-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY) 57660 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCLEAN ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007302 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10197 - 10220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	1336	-0-	-1020	-0-	316	1	1020	3	Y	-0-			32
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	529	1	1346	3	Y	-0-			32
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	618	1	1401	3	Y	-0-			32
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	675	1	1033	3	Y	-0-			32
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	781	1	826	3	Y	-0-			32
06	1950 N	1292	-0-	-658	-0-	759	1	533	3	Y	-0-			32

MARRS MCLEAN (FB-4, HACKBERRY) 57660 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCLEAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030985 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 10921 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARRS MCLEAN (FB-7, HACKBERRY) 57660 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BROWN, GEORGE W.,SR.,ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007307 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF.10692 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MARRS MCLEAN (FB-7, NODOSARIA) 57660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209807 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11247 - 11354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARRS MCLEAN (FRIO B 11,200) 57660 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BURRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 257222 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11082 - 11091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			38
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

MARRS MCLEAN (HACKB. 10,200) 57660 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BORDAGES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 257945 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10090 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6634 #	-0-	-0-	-6634	-0-			N	-0-			45
02	5992 #	-0-	-0-	-5992	-0-			N	-0-			45
03	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			45
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	1			52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BROWN, GEORGE W., ET AL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 007304 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF.10406 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) 57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
B & G ENERGY CORPORATION 040403
DANIEL, BILL GOVERNOR WELL #: 1 RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) 57787 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CHROMA OPERATING, INC. 153257
PURE, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	#	13144	-0-	-992	-0-	260	1	12873	2	N	10					166
							11	9									
02	11648	#	8136	-0-	-3512	-0-	230	1	7893	2	N	12					178
							13	9									
03	12896	#	8654	-0-	-4242	-0-	210	1	8444	2	N	-0-					178
04	12720	#	10962	-0-	-1758	-0-	270	1	10692	2	N	-0-					178
05	13144	#	12214	-0-	-930	-0-	300	1	11914	2	N	-0-					178
06	12720	#	11456	-0-	-1264	-0-	310	1	11146	2	N	-0-					178

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1833 R	1833	-0-	-0-	-0-	1706	2	127	9	N	115					217
02	1652 #	1309	-0-	-343	-0-	1243	2	66	9	N	60	190	1			87
03	1891 #	974	-0-	-917	-0-	917	2	57	9	N	52					139
04	1830 #	632	-0-	-1198	-0-	623	2	9	9	N	8					147
05	1891 #	1149	-0-	-742	-0-	991	2	158	9	N	144	186	1			105
06	1770 #	1219	-0-	-551	-0-	1167	2	52	9	N	47					152

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-

MARY MACHA (FRIO) 57959 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
MACHA G.U. NO.2 WELL #: 3 RRCID -> 244600 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4266 - 4268

01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	231 X	231	-0-	-0-	-0-	183	1	48	2	N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BAY, NE.(MIOCENE 1300) 58196 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 194 WELL #: 1 RRCID -> 149987 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1240 - 1244

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 1400) 58196 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 194 WELL #: 5 RRCID -> 109886 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1376 - 1382

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 193 WELL #: 2 RRCID -> 153582 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 1380 - 1390

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 1900) 58196 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 173 WELL #: 2 RRCID -> 193441 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 1798 - 1801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 194 WELL #: 1 RRCID -> 130497 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1923 - 1928

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-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2100) 58196 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 173 WELL #: 3AU RRCID -> 176582 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2080 - 2092

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 173 WELL #: 1 RRCID -> 196293 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 2091 - 2095

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 2570) 58196 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 194 WELL #: 6 RRCID -> 131004 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2784 - 2788

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-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 194 WELL #: 7 RRCID -> 110010 COMPL. DATE 11/20/1983 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2818 - 2820

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 2650) 58196 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 194 WELL #: 6 RRCID -> 086448 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2895 - 2901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 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
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 173 WELL #: 3AL RRCID -> 197833 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2514 - 2518

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 172 WELL #: 1 RRCID -> 138834 COMPL. DATE 06/15/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2547 - 2556

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 2800) 58197 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 171 WELL #: 4 RRCID -> 186606 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 2784 - 2789

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 BAY, S (MIOCENE 2800) //CONT.// 58197 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 181 WELL #: 5 RRCID -> 122738 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2807 - 2811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 3600) 58197 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 171 WELL #: 2 RRCID -> 054473 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3637 - 3643

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-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 180 (S/2) WELL #: 1 U RRCID -> 203371 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3626 - 3640

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	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-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100) 58197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 171 WELL #: 3 RRCID -> 081738 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4376 - 4412

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 171 WELL #: 4 RRCID -> 082373 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4040 - 4046

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 BAY, SE. (5150) 58199 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 160 WELL #: 1 RRCID -> 175599 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5528 - 5543

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY BLK. 173 (2750) 58205 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 173 WELL #: 1 RRCID -> 077271 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 2752 - 2755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1) 58213 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 6 RRCID -> 127640 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7710 - 7718

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	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 -> 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-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W) //CONT.// 58213 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159763 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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-

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
STATE TRACT 485-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 184681 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6676 - 6685

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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
APACHE CORPORATION 027200
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	14B2 EXT	-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	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	14B2 EXT	-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 ISL. BLK 519-L (15600)//CONT.// 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171926 X	170717	-0-	-1209	-0-	2318	1	168120	2	Y	254	254	1			-0-
						279	9									
02	155288 X	151688	-0-	-3600	-0-	3112	1	148327	2	Y	226	226	1			-0-
						249	9									
03	181862 X	181862	-0-	-0-	-0-	3463	1	178150	2	Y	226	226	1			-0-
						249	9									
04	175338 X	175338	-0-	-0-	-0-	2416	1	172514	2	Y	371	371	1			-0-
						408	9									
05	170717 X	166705	-0-	-4012	-0-	1364	1	164739	2	Y	547	547	1			-0-
						602	9									
06	166380 X	165269	-0-	-1111	-0-	806	1	164191	2	Y	247	247	1			-0-
						272	9									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346

01	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904

01	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-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5) 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 174432 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5985 - 6027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MATTHEW (YEGUA 6300) 58316 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
MAHALITC WELL #: 1 RRCID -> 251267 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6300 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686 X	10423	-0-	-5263	-0-	200	1	10145	2	N	71	148	1			29
						78	9									
02	14392 X	9460	-0-	-4932	-0-	200	1	9190	2	N	64					93
						70	9									
03	DLQ G-10	9926	-0-	9926	9926	200	1	9620	2	N	96					189
						106	9									
04	DLQ G-10	10520	-0-	10520	20446	200	1	10094	2	N	205	336	1			58
						226	9									
05	DLQ G-10	10520	-0-	10520	30966	200	1	10094	2	N	205	336	1			58
						226	9									
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30966					N	NO RPT					58

ZINN PETROLEUM CO. 950870
MAHALITC WELL #: 1 RRCID -> 172184 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6302 - 6305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252 X	14955	-0-	-297	-0-	14778	2	177	9	N	161	161	1			103
02	14504 X	2179	-0-	-12325	-0-	2148	2	31	9	N	28					131
03	15810 X	2825	-0-	-12985	-0-	2759	2	66	9	N	60					191
04	15300 X	2371	-0-	-12929	-0-	2340	2	31	9	N	28					219
05	14942 X	364	-0-	-14578	-0-	360	2	4	9	N	4	171	1			52
06	14460 X	-0-	-0-	-14460	-0-					N	-0-					52

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 182508 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515 X	16822	-0-	-693	-0-	10	1	16566	2	Y	224	303	1			99
						246	9									
02	15820 X	15403	-0-	-417	-0-	10	1	15208	2	Y	168	184	1			83
						185	9									
03	16895 X	16657	-0-	-238	-0-	10	1	16445	2	Y	184	167	1			100
						202	9									
04	16927 X	16927	-0-	-0-	-0-	10	1	16731	2	Y	169	173	1			96
						186	9									
05	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	10	1	17891	2	Y	46	83	1			59
						51	9									
06	16350 X	16325	-0-	-25	-0-	10	1	16108	2	Y	188	169	1			78
						207	9									

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) //CONT.// 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY //CONT.// 483310
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	17050 X	16875	-0-	-175	-0-	10	1	16654	2	Y	192	258	1			84
						211	9									
02	15260 X	14933	-0-	-327	-0-	10	1	14699	2	Y	204	199	1			89
						224	9									
03	16889 X	16889	-0-	-0-	-0-	10	1	16646	2	Y	212	188	1			113
						233	9									
04	16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	10	1	16693	2	Y	189	195	1			107
						208	9									
05	17073 X	17073	-0-	-0-	-0-	10	1	17006	2	Y	52	93	1			66
						57	9									
*06	15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	10	1	15571	2	Y	211	190	1			87
						232	9									

STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604

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-

STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880

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-

MAYES, EAST (FRIO 3-A) 58648 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MELOVEE WHITE WELL #: 1 RRCID -> 263880 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8667 - 8671

*07	29946	-0-	-0-	-29946	-0-	N	-0-		-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MAYES, SOUTH 58651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SMGU 10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 165031 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184

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 2-A) 58651 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
SCHERER, MRS. LULA RAY WELL #: 1 RRCID -> 177264 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9180 - 9188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B DENY	-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

MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
ABACO OPERATING, LLC 000894
MOODY FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260387 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12922 - 12934

01	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	124	1	612	3	N	712	713	1			493
								783	9									
02	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	112	1	452	3	N	533	354	1			672
								586	9									
03	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	124	1	362	3	N	563	713	1			522
								619	9									
04	1200	N	903	-0-	-297	B	-0-	120	1	232	3	N	501	712	1			311
								551	9									
05	1240	N	1227	-0-	-13	B	-0-	124	1	531	3	N	520	348	1			483
								572	9									
*06	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	120	1	548	3	N	475	703	1			255
								523	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970

01	1612	#	2144	-0-	532	B	-22982	2093	2	51	9	N	46					165
02	672	#	1905	-0-	1233	B	-21749	1860	2	45	9	N	41	129	1			77
03	0	N	1392	-0-	1392	B	-20357	1357	2	35	9	N	32					109
04	2070	N	2219	-0-	149	B	-20208	2188	2	31	9	N	28					137
05	2108	N	2158	-0-	50	B	-20158	2136	2	22	9	N	20					157
06	1350	N	1946	-0-	596	B	-19562	1855	2	91	9	N	83	177	1			63

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	1426	#	342	-0-	-1084		-0-	342	2			N	-0-					46
02	2268	#	233	-0-	-2035		-0-	233	2			N	-0-					46
03	2511	#	1019	-0-	-1492		-0-	1019	2			N	-0-					46
04	1530	#	294	-0-	-1236		-0-	294	2			N	-0-					46
05	372	#	54	-0-	-318		-0-	54	2			N	-0-					46
06	990	#	NO RPT	-0-	-990		-0-					N	NO RPT					46

MAYES, SOUTH (FRIO 9000) 58651 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074

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-

MAYES, SOUTH (FRIO 9100) 58651 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
SCHERER, MRS. LULA RAY WELL #: 2 RRCID -> 162717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12068 PERF. 9453 - 9458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MAYES, WEST (F-1) 58654 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
SCHERER, MRS. LULA RAY WELL #: 4 RRCID -> 170857 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9109 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					184
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	181	1			64
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					127
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	178	1			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					127

MCCOY (QUINN) 59107 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 214543 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193 #	1987	-0-	-1206	-0-	127 29	1 9	1831	2	N	26					207
02	2884 #	1678	-0-	-1206	-0-	60 6	1 9	1612	2	N	5					212
03	2024 R	2024	-0-	-0-	-0-	133 4	1 9	1887	2	N	4					216
04	2101	2101	-0-	-0-	-0-	129 6	1 9	1966	2	N	5	179	1			42
05	1984 #	1761	-0-	-223	-0-	116 14	1 9	1631	2	N	13					55
06	1950 N	1323	-0-	-627	-0-	43 23	1 9	1257	2	N	21					76

MCCRARY (3RD YEGUA) 59110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
HARRISON, DAN J III & BRUCE FEE WELL #: 1 C RRCID -> 096390 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7466 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VINEYARD, ROBERT S. WELL #: 1 RRCID -> 128714 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7344	-0-	-1553	-0-	47	1	7267	2	N	27					176
							30	9									
02	8036	X	7689	-0-	-347	-0-	50	1	7596	2	N	39					215
							43	9									
03	8897	X	8104	-0-	-793	-0-	53	1	8051	2	N	-0-					215
04	8280	X	7682	-0-	-598	-0-	54	1	7572	2	N	51	175	1			91
							56	9									
05	8556	X	7977	-0-	-579	-0-	55	1	7901	2	N	19					110
							21	9									
06	8250	X	7522	-0-	-728	-0-	48	1	7440	2	N	31					141
							34	9									

SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130371 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706

01	11687	X	10982	-0-	-705	-0-	679	1	10303	2	Y	-0-					21
02	10556	X	10538	-0-	-18	-0-	613	1	9923	2	Y	2					23
							2	9									
03	11470	X	11253	-0-	-217	-0-	699	1	10552	2	Y	2					25
							2	9									
04	10860	X	10608	-0-	-252	-0-	694	1	9907	2	Y	6					31
							7	9									
05	11222	X	11162	-0-	-60	-0-	700	1	10460	2	Y	2	26	1			7
							2	9									
06	11100	X	10443	-0-	-657	-0-	654	1	9788	2	Y	1					8
							1	9									

AMMANN, HOMER TRUST WELL #: 1ST RRCID -> 131950 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

01	3875	X	3426	-0-	-449	-0-	22	1	3361	2	N	39					160
							43	9									
02	3500	X	2696	-0-	-804	-0-	17	1	2640	2	N	35					195
							39	9									
03	3875	X	1418	-0-	-2457	-0-	9	1	1409	2	N	-0-					195
04	3360	X	2059	-0-	-1301	-0-	15	1	2044	2	N	-0-					195
05	3472	X	2235	-0-	-1237	-0-	15	1	2201	2	N	17	174	1			38
							19	9									
06	3360	X	2248	-0-	-1112	-0-	14	1	2230	2	N	4					42
							4	9									

MCFARLAN (YEGUA) 59416 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
MERTA WELL #: 1 RRCID -> 257724 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848

01	7285	#	6409	-0-	-876	-0-	6333	2	76	9	N	69					326
02	6076	#	5457	-0-	-619	-0-	5406	2	51	9	N	46					372
03	6356	R	6356	-0-	-0-	-0-	6292	2	64	9	N	58	181	1			249
04	6043	R	6043	-0-	-0-	-0-	5997	2	46	9	N	42					291
05	5871	R	5871	-0-	-0-	-0-	5796	2	75	9	N	68	179	1			180
06	6210	#	5960	-0-	-250	-0-	5927	2	33	9	N	30					210

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	#	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BURKE, FRANCES P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 070715 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420

01	5425 X	4681	-0-	-744	-0-	4594	2	87	9	Y	79					241
02	4900 X	4449	-0-	-451	-0-	4414	2	35	9	Y	32	178	1			95
03	5270 X	4688	-0-	-582	-0-	4646	2	42	9	Y	38					133
04	5100 X	2477	-0-	-2623	-0-	2339	2	138	9	Y	125					258
05	5270 X	4732	-0-	-538	-0-	4711	2	21	9	Y	19	163	1			114
06	4770 X	3689	-0-	-1081	-0-	3655	2	34	9	Y	31					145

HICKI, E. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074164 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A

01	8308 X	5324	-0-	-2984	-0-	5225	2	99	9	Y	90	189	1			125
02	7392 X	6051	-0-	-1341	-0-	5968	2	83	9	Y	75					200
03	7564 X	6426	-0-	-1138	-0-	6368	2	58	9	Y	53					253
04	7320 X	5908	-0-	-1412	-0-	5822	2	86	9	Y	78	193	1			138
05	7223 X	6939	-0-	-284	-0-	6844	2	95	9	Y	86					224
06	6480 X	6473	-0-	-7	-0-	6404	2	69	9	Y	63	191	1			96

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4299	2	45	9	N	41					142
02	4200 X	3782	-0-	-418	-0-	3739	2	43	9	N	39					181
03	4650 X	4091	-0-	-559	-0-	4083	2	8	9	N	7					188
04	4500 X	4112	-0-	-388	-0-	4076	2	36	9	N	33					221
05	4340 X	4229	-0-	-111	-0-	4138	2	91	9	N	83	180	1			124
06	4200 X	3879	-0-	-321	-0-	3866	2	13	9	N	12					136

BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092458 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10370 - 10392

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2011 - PLUGGED 05/19/11

HICKL, E. L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 114679 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10560 - 10631

01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					131
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					131
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					131
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					131
05	1643 N	1370	-0-	-273	-0-	1370	2			Y	-0-					131
*06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					131

MENARD CREEK (COOK MTN) 60423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
JMC RESOURCES CORP. 427742
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121636 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

MENEFEE (FRIO 4350) 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H. ROADES, INC. 341527
RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131057 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4578 - 4582

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENEFEE (FRIO 4800) 60476 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183670 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4814 - 4833

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-

MENEFEE (FRIO 4850) 60476 387 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
KOUDELA-SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 232613 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4854 - 4857

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-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-

MENEFEE (FRIO 4900) 60476 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
WENGLAR WELL #: 1 RRCID -> 244038 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4780 - 4783

01	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			123
02	1372 #	607	-0-	-765	-0-	607	2	N	-0-			123
03	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			123
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			123
05	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			123
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			123

MENEFEE (FRIO 5500) 60476 731 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 182265 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5384 - 5888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MENEFEE (FRIO 5750) 60476 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ROADES G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 189321 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5744 - 5748

01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			23
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			23
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

MENEFEE (RAUN-YEGUA) 60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
RAUN WELL #: 1 RRCID -> 190563 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 4040 - 4170

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-

RAUN WELL #: 2 RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

MENEFEE (YEGUA) 60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FREDCO 284921
RAUN, N. WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

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	2852 #	1465	-0-	-1387	-0-	1465	2	N	-0-			34
02	2576 #	1051	-0-	-1525	-0-	1051	2	N	-0-			34
03	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-			34
04	2521 R	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2	N	-0-			34
05	2294 #	1905	-0-	-389	-0-	1905	2	N	-0-			34
*06	2982 R	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2	N	-0-			34

MENEFEE (YEGUA EY 9850) 60476 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CRANEK G. U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 178541 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4030 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MENEFEE (YEGUA 9050) 60476 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
TAYLOR FAMILY PARTNERSHIP G/U WELL #: 1 RRCID -> 176608 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9058 - 9144

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

VIPER S.W.D., LLC 886209
WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 196878 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9147 - 9155

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					112
02	14B2	EXT	641	-0-	641	641	628	2	13	9	N	12					124
03	14B2	EXT	3282	-0-	3282	3923	3031	2	251	9	N	228	172	1			180
04	14B2	EXT	1877	-0-	1877	5800	1831	2	46	9	N	42					222
05	14B2	EXT	776	-0-	776	6576	776	2			N	-0-					222
*06	6576	X	-0-	-0-	-6576	-0-					N	23	185	1			60

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	#	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B') 60519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CLEARWATER DISPOSAL SYSTEMS LLC 159647
EGYPT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212738 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210

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 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	10	1	1258	3	Y	60	57	1			8
							66	9									
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	8	1	1518	3	Y	52	53	1			7
							57	9									
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	3	1	1394	3	Y	25	28	1			4
							28	9									
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	6	1	684	3	Y	47	45	1			6
							52	9									
05	806	N	575	-0-	-231	-0-	4	1	540	3	Y	28	32	1			2
							31	9									
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					2

MERCY (9100, WILCOX) 60589 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CENTRAL COLE & COKE WELL #: 2B RRCID -> 246077 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6722	R	6722	-0-	-0-	-0-	998	1	5131	2	Y	539	523	1			136
							593	9									
02	7112		8391	-0-	1279	1279	1227	1	6608	3	Y	505	429	1			212
							556	9									
03	9455		8452	-0-	-1003	276	1316	1	6615	3	Y	474	530	1			156
							521	9									
04	7647	R	7371	-0-	-276	-0-	1044	1	5880	3	Y	406	406	1			156
							447	9									
05	7585	R	7585	-0-	-0-	-0-	1108	1	6007	3	Y	427	414	1			169
							470	9									
06	9030	#	6754	-0-	-2276	-0-	986	1	5309	3	Y	417	436	1			150
							459	9									

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	6045	X	2403	-0-	-3642	-0-	33	1	2109	2	N	237	165	1			248
							261	9									
02	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	83	1	5178	2	N	434	533	1			149
							477	9									
03	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	80	1	6263	2	N	486	554	1			81
							535	9									
04	5850	X	1262	-0-	-4588	-0-	15	1	1153	2	N	85					166
							94	9									
05	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	96	1	6849	2	N	483	557	1			92
							531	9									
*06	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	96	1	6283	2	N	439	365	1			166
							483	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 132476 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3761	-0-	-238	-0-	583	1	2998	2	Y	164	173	1			176
							180	9									
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	607	1	3267	2	Y	150	181	1	1	8	144
							165	9									
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	647	1	3249	3	Y	127	183	1			88
							140	9									
04	3660	X	3642	-0-	-18	-0-	530	1	2985	3	Y	115	1	8			202
							127	9									
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	606	1	3289	3	Y	136	185	1			153
							150	9									
*06	4200	X	3727	-0-	-473	-0-	562	1	3023	3	Y	129	181	1	1	8	100
							142	9									

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CENTRAL COAL & COKE WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	610	1	3136	2	Y	62	78	1			26
							68	9									
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	705	1	3799	3	Y	87	76	1			37
							96	9									
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	746	1	3748	3	Y	95	86	1	1	8	45
							105	9									
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	629	1	3544	3	Y	101	91	1	1	8	54
							111	9									
05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	658	1	3571	3	Y	100	89	1	2	8	63
							110	9									
*06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	652	1	3512	3	Y	123	105	1	1	8	80
							135	9									

FOSTER LUMBER CO WELL #: 3 RRCID -> 163249 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	27	1	141	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	134	1	720	2	Y	-0-					4
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	35	1	177	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
04	180	N	87	-0-	-93	-0-	13	1	73	3	Y	1					3
							1	9									
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	22	1	117	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	210	N	56	-0-	-154	-0-	9	1	47	3	Y	-0-	1	1			1

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165228 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519

01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	110	1	567	2	Y	20	17	1			9
							22	9									
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	134	1	720	2	Y	50	46	1			13
							55	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	115	1	579	3	Y	51	52	1			12
							56	9									
04	690	N	605	-0-	-85	-0-	82	1	459	3	Y	58	43	1	1	8	26
							64	9									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	66	1	361	3	Y	44	39	1			31
							48	9									
06	720	N	474	-0-	-246	-0-	68	1	369	3	Y	34	51	1			14
							37	9									

FOSTER MINERALS "D" WELL #: 1 RRCID -> 168291 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11818 PERF.10220 - 10292

01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	376	1	1931	2	Y	24	28	1			6
							26	9									
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	385	1	2077	2	Y	68	48	1	1	8	25
							75	9									
03	2697	X	2596	-0-	-101	-0-	418	1	2100	3	Y	71	72	1	1	8	23
							78	9									
04	2610	X	2222	-0-	-388	-0-	323	1	1821	3	Y	71	67	1			27
							78	9									
05	2697	X	2033	-0-	-664	-0-	305	1	1653	3	Y	68	65	1	1	8	29
							75	9									
*06	2730	X	2143	-0-	-587	-0-	322	1	1731	3	Y	82	80	1	1	8	30
							90	9									

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERGER-CARNES WELL #: 2 RRCID -> 168292 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10354	-0-	-527	-0-	1612	1	8287	2	Y	414	410	1			182
							455	9									
02	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	1743	1	9387	2	Y	224	315	1			91
							246	9									
03	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	1888	1	9489	3	Y	256	283	1			64
							282	9									
04	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	1562	1	8797	3	Y	246	194	1	1	8	115
							271	9									
05	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	1601	1	8682	3	Y	242	199	1	1	8	157
							266	9									
*06	10800	X	9714	-0-	-1086	-0-	1485	1	7991	3	Y	216	289	1	1	8	83
							238	9									

BERGER CARNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235004 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10850 - 10852

01	6572	X	4985	-0-	-1587	-0-	792	1	4071	2	Y	111	125	1			49
							122	9									
02	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	966	1	5206	2	Y	202	194	1	2	8	55
							222	9									
03	6572	X	6555	-0-	-17	-0-	1051	1	5282	3	Y	202	209	1	1	8	47
							222	9									
04	5940	X	5921	-0-	-19	-0-	866	1	4875	3	Y	164	132	1	1	8	78
							180	9									
05	6138	X	5986	-0-	-152	-0-	903	1	4899	3	Y	167	137	1	1	8	107
							184	9									
*06	6840	X	5551	-0-	-1289	-0-	843	1	4536	3	Y	156	204	1	1	8	58
							172	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

01	13795	X	12844	-0-	-951	-0-	2035	1	10461	2	Y	316	317	1			80
							348	9									
02	11368	X	4824	-0-	-6544	-0-	704	1	3793	2	Y	297	273	1	8	8	96
							327	9									
03	11997	X	5834	-0-	-6163	-0-	918	1	4611	3	Y	277	288	1	1	8	84
							305	9									
04	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	1939	1	10925	3	Y	232	227	1	3	8	86
							255	9									
05	12834	X	12591	-0-	-243	-0-	1921	1	10429	3	Y	219	216	1	2	8	87
							241	9									
*06	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	2024	1	10893	3	Y	185	202	1	3	8	67
							204	9									

MERCY, SE. (9400) 60594 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
BULLPEN WELL #: 1 RRCID -> 265187 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13446 PERF. 9453 - 9458

01	0	W	488	-0-	488	121653	44	2	444	9	N	404	195	1			270
02	0	W	11803	-0-	11803	133456	11769	2	34	9	N	31	206	1			95
03	0	W	9323	-0-	9323	142779	8732	2	591	9	N	537	571	1			61
04	0	W	8090	-0-	8090	150869	7848	2	242	9	N	220	193	1			88
05	0	W	8090	-0-	8090	158959	7848	2	242	9	N	220	193	1			88
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	158959					N	NO RPT					88

MICHENER 60994 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MCDONNOLD OPERATING, INC. 548163
CARTER, W.T. -C- WELL #: 1 RRCID -> 112838 COMPL. DATE 09/22/1984 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13836 - 13878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 5880) 61041 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 3 RRCID -> 104063 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5820 - 5856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FAIRWAYS OFFSHORE EXPL., INC. 259789
ST. TR. 366-L NW/4 WELL #: 6 RRCID -> 096388 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6054 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29419 #	-0-	-0-	-29419	-0-			Y	-0-			57
02	26572 #	-0-	-0-	-26572	-0-			Y	-0-			57
03	28768 #	-0-	-0-	-28768	-0-			Y	-0-			57
04	27690 #	-0-	-0-	-27690	-0-			Y	-0-			57
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800) 61041 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 2 L RRCID -> 098874 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6775 - 6790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-

MIDFIELDS, S W (9150) 61054 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
WADSWORTH, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 214584 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDFIELDS,WEST (-E-) 61055 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TRATON OPERATING COMPANY 865452
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 244794 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8884 - 8885

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25935 05/15/2012

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

01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	82	2	N	28					65
						31	9									
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	91	2	N	27					92
						30	9									
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	23	1	57	2	N	20					112
						22	9									
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	20	1	48	2	N	23					135
						25	9									
05	155 N	96	-0-	-59	-0-	26	1	46	2	N	22					157
						24	9									
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					157

MILTON, E. (WILCOX 9800) 61758 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
EAST MILTON UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 049025 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000

01	806 #	756	-0-	-50	-0-	713	2	43	9	Y	39					149
02	756 #	676	-0-	-80	-0-	643	2	33	9	Y	30					179
03	744 N	675	-0-	-69	-0-	646	2	29	9	Y	26					205
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	772	2	150	9	Y	136	196	1			145
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	936	2	150	9	Y	136	203	1			78
*06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	905	2	114	9	Y	104					182

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
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907

EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 150317 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					16
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					16
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	7	2	11	9	Y	10	9	1			17
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	2	13	9	Y	12	10	1			19
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	9	Y	4	14	1			9
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	7	2	15	9	Y	14					23

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 151617 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180

01	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	14354	2	163	9	Y	148	135	1			38
02	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13059	2	160	9	Y	145					183
03	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	14305	2	110	9	Y	100	105	1			178
04	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	13945	2	91	9	Y	83	110	1			151
05	14260	X	13852	-0-	-408	-0-	13676	2	176	9	Y	160	205	1			106
06	13800	X	13590	-0-	-210	-0-	13525	2	65	9	Y	59					165

GRAVES ESTATE (WILCOX)GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 152691 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 9916 - 9930

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-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 153354 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9621 - 9641

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-

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367

01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	672	2	30	9	Y	27	19	1			28
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	649	2	43	9	Y	39	32	1			35
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	689	2	21	9	Y	19	33	1			21
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	674	2	20	9	Y	18	16	1			23
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	565	2	11	9	Y	10	20	1			13
06	510	N	319	-0-	-191	-0-	319	2			Y	-0-	6	1			7

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 162912 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153

01	837	N	799	-0-	-38	-0-	775	2	24	9	Y	22	18	1			26
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	699	2	39	9	Y	35	29	1			32
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	702	2	20	9	Y	18	31	1			19
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	839	2	19	9	Y	17	15	1			21
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1017	2	30	9	Y	27	29	1			19
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	983	2	14	9	Y	13	15	1			17

GRAVES UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 242498 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12157 PERF.10034 - 10056

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-

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 3UT RRCID -> 157013 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9698 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4UT RRCID -> 157044 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700

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-

MILTON, N. (13000) 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

01	1519 N	1213	-0-	-306	-0-	1209	2	4	9	Y	4	8	1			11
02	1428 N	1190	-0-	-238	-0-	1168	2	22	9	Y	20	15	1			16
03	1581 X	1250	-0-	-331	-0-	1240	2	10	9	Y	9	15	1			10
04	1530 X	1201	-0-	-329	-0-	1191	2	10	9	Y	9	8	1			11
05	1333 X	1166	-0-	-167	-0-	1145	2	21	9	Y	19	18	1			12
*06	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1454	2	8	9	Y	7	9	1			10

HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

01	2294 N	1800	-0-	-494	-0-	1800	2			Y	-0-	12	1			40
02	1820 N	1741	-0-	-79	-0-	1739	2	2	9	Y	2	20	1			22
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1847	2	13	9	Y	12	21	1			13
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1808	2	13	9	Y	12	10	1			15
05	1922 N	1847	-0-	-75	-0-	1827	2	20	9	Y	18	20	1			13
*06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2068	2	10	9	Y	9	10	1			12

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A

01	558 N	300	-0-	-258	-0-	300	2			Y	-0-	12	1			76
02	588 N	217	-0-	-371	-0-	217	2			Y	-0-					76
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			Y	-0-	16	1			60
04	300 N	80	-0-	-220	-0-	54	2	26	9	Y	24	17	1			67
05	248 N	21	-0-	-227	-0-	21	2			Y	-0-	31	1			36
06	150 N	38	-0-	-112	-0-	38	2			Y	-0-					36

HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234

01	3410 X	2798	-0-	-612	-0-	2767	2	31	9	Y	28	21	1			31
02	3080 X	2727	-0-	-353	-0-	2674	2	53	9	Y	48	38	1			41
03	3038 X	2865	-0-	-173	-0-	2839	2	26	9	Y	24	40	1			25
04	2940 X	2802	-0-	-138	-0-	2778	2	24	9	Y	22	19	1			28
05	3007 X	2847	-0-	-160	-0-	2808	2	39	9	Y	35	38	1			25
*06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2986	2	18	9	Y	16	19	1			22

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC //CONT.// 139907
GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5970	-0-	-323	-0-	5963	2	7	9	Y	6	39	1			14
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5822	2	116	9	Y	105					119
03	6572	X	6553	-0-	-19	-0-	6514	2	39	9	Y	35	53	1			101
04	6360	X	6279	-0-	-81	-0-	6223	2	56	9	Y	51	55	1			97
05	6572	X	6381	-0-	-191	-0-	6306	2	75	9	Y	68	102	1			63
06	6360	X	5431	-0-	-929	-0-	5403	2	28	9	Y	25					88

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			Y	-0-					112
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	295	2			Y	-0-	20	1			92
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	370	2	68	9	Y	62					154
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	281	2	47	9	Y	43	155	1			42
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	250	2	63	9	Y	57					99
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	352	2	56	9	Y	51					150

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7745	-0-	-811	-0-	7656	2	89	9	Y	81					108
02	7728	X	7072	-0-	-656	-0-	6989	2	83	9	Y	75	175	1			8
03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8768	2	35	9	Y	32					40
04	8490	X	6663	-0-	-1827	-0-	6657	2	6	9	Y	5	26	1			19
05	8773	X	5927	-0-	-2846	-0-	5917	2	10	9	Y	9					28
06	8490	X	4878	-0-	-3612	-0-	4848	2	30	9	Y	27					55

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SHARMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 033420 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2131	-0-	-969	-0-	93	1	2001	2	N	34					138
							37	9									
02	2660	X	1902	-0-	-758	-0-	84	1	1785	2	N	30					168
							33	9									
*03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	93	1	1964	2	N	33					201
							36	9									
*04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	90	1	1891	2	N	31					232
							34	9									
*05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	90	1	1966	2	N	31	173	1			90
							34	9									
*06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	90	1	1847	2	N	30					120
							33	9									

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	11633	-0-	-550	-0-	93	1	11383	2	N	143	174	1			117
							157	9									
02	10864	X	10476	-0-	-388	-0-	84	1	10256	2	N	124	184	1			57
							136	9									
*03	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	93	1	11240	2	N	134					191
							147	9									
*04	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	90	1	10833	2	N	123	179	1			135
							135	9									
*05	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	90	1	11237	2	N	127	179	1			83
							140	9									
*06	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	90	1	10538	2	N	101					184
							111	9									

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
BUSCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 039549 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 15510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	93	1	2034	2	Y	47					197
							52	9									
02	2520	N	2074	-0-	-446	-0-	84	1	1947	2	Y	39	182	1			54
							43	9									
*03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	93	1	1658	2	Y	37					91
							41	9									
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	90	1	1149	2	Y	25					116
							28	9									
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	90	1	564	2	Y	12					128
							13	9									
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	90	1	14	2	Y	-0-					128

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012

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-

HAMILL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140785 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210

01	17794	X	1854	-0-	-15940	-0-	1480	3	374	9	N	340	184	1			244
02	14560	X	13120	-0-	-1440	-0-	13036	3	84	9	N	76	180	1			140
*03	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	15352	3	292	9	N	265	179	1			226
*04	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	14719	3			N	-0-					226
*05	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	13324	3	184	9	N	167	364	1			29
*06	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12135	3	182	9	N	165					194

HAMILL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132

01	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6651	3	33	9	N	30	179	1			44
02	6272	X	5960	-0-	-312	-0-	5917	3	43	9	N	39					83
*03	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6545	3	32	9	N	29					112
*04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6238	3	39	9	N	35					147
*05	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6230	3	56	9	N	51					198
*06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5696	3	37	9	N	34	183	1			49

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 3LT RRCID -> 157012 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12024 - 12050

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-

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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	4371 X	3661	-0-	-710	-0-	93 1 35 9	3533 2	Y	32			209
02	3808 X	3637	-0-	-171	-0-	84 1 36 9	3517 2	Y	33	182 1		60
03	DLQ G-10	4074	-0-	4074	4074	93 1 55 9	3926 2	Y	50			110
04	DLQ G-10	4071	-0-	4071	8145	90 1 43 9	3938 2	Y	39			149
05	DLQ G-10	4130	-0-	4130	12275	90 1 36 9	4004 2	Y	33			182
06	DLQ G-10	3890	-0-	3890	16165	90 1 34 9	3766 2	Y	31			213

SWEENEY GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104

01	15376 X	14952	-0-	-424	-0-	93 1 176 9	14683 2	N	160	179 1		123
02	13888 X	13409	-0-	-479	-0-	84 1 157 9	13168 2	N	143	181 1		85
03	DLQ G-10	13505	-0-	13505	13505	93 1 160 9	13252 2	N	145	181 1		49
04	DLQ G-10	13226	-0-	13226	26731	90 1 152 9	12984 2	N	138			187
05	DLQ G-10	13376	-0-	13376	40107	90 1 138 9	13148 2	N	125	188 1		124
06	DLQ G-10	11715	-0-	11715	51822	90 1 121 9	11504 2	N	110	178 1		56

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100

01	5797 X	5591	-0-	-206	-0-	93 1 47 9	5451 2	N	43	176 1		173
02	5180 X	4924	-0-	-256	-0-	84 1 31 9	4809 2	N	28			201
03	DLQ G-10	5537	-0-	5537	5537	93 1 37 9	5407 2	N	34			235
04	DLQ G-10	5286	-0-	5286	10823	90 1 36 9	5160 2	N	33			268
05	DLQ G-10	5395	-0-	5395	16218	90 1 31 9	5274 2	N	28			296
06	DLQ G-10	5199	-0-	5199	21417	90 1 36 9	5073 2	N	33	176 1		153

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

01	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORES (YEGUA EY-2) //CONT.// 62725 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
MOORE, J. M. WELL #: 189 RRCID -> 162712 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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-

HILMAR WELL #: 2 RRCID -> 197160 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7096 - 7118

01	2511 #	2463	-0-	-48	-0-	2463	2	N	-0-			55
02	3323 R	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2	N	-0-			55
03	3193 #	3032	-0-	-161	-0-	3032	2	N	-0-			55
04	3090 #	2803	-0-	-287	-0-	2803	2	N	-0-			55
05	3689 #	2450	-0-	-1239	-0-	2450	2	N	-0-			55
06	3570 #	1735	-0-	-1835	-0-	1735	2	N	-0-			55

MOORES (YEGUA 7300) 62725 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M. WELL #: 49 RRCID -> 007431 COMPL. DATE 03/15/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3043 - 3051

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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	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-

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	2790 #	1168	-0-	-1622	-0-	1168	2	N	-0-			154
02	2184 #	2155	-0-	-29	-0-	2155	2	N	-0-			154
03	2015 #	1447	-0-	-568	-0-	1447	2	N	-0-			154
04	1860 #	1855	-0-	-5	-0-	1855	2	N	-0-			154
05	2387 #	2035	-0-	-352	-0-	2035	2	N	-0-			154
06	2310 #	1713	-0-	-597	-0-	1713	2	N	-0-			154

MOORES ORCHARD 62739 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 58 RRCID -> 007434 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7587 - 7600

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 197 RRCID -> 112697 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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-

MOORES ORCHARD* 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ETAL WELL #: 92 RRCID -> 049377 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 198 RRCID -> 156913 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 2590 - 2704

01	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 #: 112 RRCID -> 183687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7890 - 7902

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-

MOORES ORCHARD (COOK MOUNTAIN) 62739 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
LOSACK WELL #: 1 T RRCID -> 130862 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8939 - 8969

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-

MOORES ORCHARD (WILCOX) 62739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CARTER-LANGHAM, INC. 138630
FREUDENSPRUNG WELL #: 2 RRCID -> 121488 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12257 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10316	10316	-0-	-0-	-0-	1000	1	9132	2	N	167	167	1			27
						184	9									
02	8574	8574	-0-	-0-	-0-	1000	1	7574	2	N	-0-					27
03	10210	10210	-0-	-0-	-0-	1000	1	9210	2	N	-0-					27
04	9300	4357	-0-	-4943	-0-	1000	1	2987	2	N	336	336	1			27
						370	9									
05	9610	4179	-0-	-5431	-0-	1000	1	3179	2	N	-0-					27
06	9300	8630	-0-	-670	-0-	1000	1	7630	2	N	-0-					27

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

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 (8140 COOK MTN.) 62849 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CYPRESS E & P CORPORATION 195903
MORELAND ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210789 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8198 - 8230

01	2697 #	2549	-0-	-148 B	-13465	2538	2	11	9	N	10	101
02	3556 #	2424	-0-	-1132 B	-14597	2416	2	8	9	N	7	108
03	3937 #	2556	-0-	-1381 B	-15978	2550	2	6	9	N	5	113
04	3810 #	2665	-0-	-1145 B	-17123	2658	2	7	9	N	6	119
05	2697 #	2439	-0-	-258 B	-17381	2436	2	3	9	N	3	122
06	2610 #	2973	-0-	363 B	-17018	2970	2	3	9	N	3	125

MOSS BLUFF, NORTH 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
GALLOWAY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 214064 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DOBERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229803 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206

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 //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97836	X	81217	-0-	-16619	-0-	76445	2	4772	9	N	4338	4640	1			688
02	77616	X	73333	-0-	-4283	-0-	68801	2	4532	9	N	4120	3943	1			865
03	85932	X	78593	-0-	-7339	-0-	74159	2	4434	9	N	4031	4084	1			812
04	83160	X	72820	-0-	-10340	-0-	68348	2	4472	9	N	4065	4374	1			503
05	85343	X	74399	-0-	-10944	-0-	70781	2	3618	9	N	3289	3550	1			242
06	78600	X	69313	-0-	-9287	-0-	65938	2	3375	9	N	3068	2640	1			670

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110267	X	76307	-0-	-33960	-0-	279	1	74789	2	N	1126	1318	1			328
							1239	9									
02	99232	X	58626	-0-	-40606	-0-	279	1	57084	2	N	1148	984	1			492
							1263	9									
03	100936	X	65572	-0-	-35364	-0-	276	1	63961	2	N	1214	1383	1			323
							1335	9									
04	97680	X	96625	-0-	-1055	-0-	265	1	94481	2	N	1708	1569	1			462
							1879	9									
05	104416	X	104416	-0-	-0-	-0-	272	1	102470	2	N	1522	1726	1			258
							1674	9									
*06	103401	X	103401	-0-	-0-	-0-	270	1	101420	2	N	1555	1579	1			234
							1711	9									

MOSS BLUFF, NW. (10600) 63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DANIEL-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 211448 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11220 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - WELL PLUGGED 1/31/13

JOY RESOURCES, INC. 447952
MARIALLAN WELL #: 2FL RRCID -> 198085 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79918	X	57476	-0-	-22442	-0-	33	1	57099	2	Y	313	560	1			185
							344	9									
02	64428	X	7841	-0-	-56587	-0-	78	1	7640	2	Y	112	234	1			63
							123	9									
03	67115	X	11210	-0-	-55905	-0-	1014	1	10123	2	Y	66	56	1			73
							73	9									
04	62580	X	39783	-0-	-22797	-0-	181	1	39428	2	Y	158	142	1			89
							174	9									
05	60791	X	58459	-0-	-2332	-0-	219	1	57691	2	Y	499	396	1			192
							549	9									
*06	58565	X	58565	-0-	-0-	-0-	233	1	57950	2	Y	347	231	1			308
							382	9									

MARIALLAN WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	64	1	2189	2	Y	-0-					-0-
02	1232	X	981	-0-	-251	-0-	138	1	843	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3190	-0-	-778	-0-	607	1	2583	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3721	-0-	-119	-0-	1278	1	2443	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3946	-0-	-22	-0-	770	1	3176	2	Y	-0-					-0-
*06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	1305	1	3689	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-) 63197 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
VINSON, P. E. WELL #: 4 RRCID -> 191313 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6890 - 6893

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-

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME) 63239 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
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 EXEMPT CNTY: WALKER
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 265549 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12406 PERF. N/A

01	0 Z	1	-0-	1	39108	1	2			N	-0-					-0-
02	0 Z	1	-0-	1	39109	1	2			N	-0-					-0-
03	0 Z	1	-0-	1	39110	1	2			N	-0-					-0-
04	0 Z	661188	-0-	661188	700298	628461	1	32686	2	N	37	37	8			-0-
						41	9									
05	0 Z	917058	-0-	917058	1617356	851915	1	65142	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	0 Z	968753	-0-	968753	2586109	890780	1	77477	2	N	451	71	8			380
						496	9									

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
WASH-MCADAMS WELL #: 3H RRCID -> 170345 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11980 - 18886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 173191 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650

01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	90	1	978	2	N	-0-					53
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	76	1	473	2	N	-0-					53
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	121	1	374	2	N	-0-					53
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	45	1	228	2	N	-0-					53
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	284	1	813	2	N	-0-					53
*06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	94	1	185	2	N	-0-					53

COLBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 178270 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001

01	341 N	168	-0-	-173	-0-	14	1	154	2	N	-0-					164
02	532 N	80	-0-	-452	-0-	11	1	69	2	N	-0-					164
03	186 N	41	-0-	-145	-0-	10	1	31	2	N	-0-					164
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	252	1	1272	2	N	4	96	1			72
						4	9									
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	54	1	154	2	N	-0-					72
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	N	-0-					72

DICKENS UNIT A-231 WELL #: 1 RRCID -> 180743 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901

01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	215	1	1731	2	N	22					174
						24	9									
02	1512 N	1256	-0-	-256	-0-	105	1	1145	2	N	5					179
						6	9									
03	1488 N	1182	-0-	-306	-0-	75	1	1107	2	N	-0-					179
04	1920 N	1156	-0-	-764	-0-	86	1	1070	2	N	-0-					179
05	1395 N	1007	-0-	-388	-0-	70	1	937	2	N	-0-					179
*06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	95	1	1124	2	N	-0-					179

PORTERHOUSE UNIT A-255 WELL #: 1R RRCID -> 186107 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930

01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	154	1	1244	2	N	13					152
						14	9									
02	1008 N	776	-0-	-232	-0-	64	1	700	2	N	11	1	8			162
						12	9									
03	992 N	722	-0-	-270	-0-	45	1	665	2	N	11					173
						12	9									
04	1380 N	804	-0-	-576	-0-	57	1	708	2	N	35					208
						39	9									
05	868 N	232	-0-	-636	-0-	15	1	206	2	N	10					218
						11	9									
06	690 N	638	-0-	-52	-0-	50	1	588	2	N	-0-					218

WASH-MCADAMS WELL #: 3HR RRCID -> 186321 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322

01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	12	1	842	2	N	-0-					185
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	2	N	-0-					185
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	199	1	1410	2	N	-0-					185
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	216	1	1224	2	N	-0-					185
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	39	1	955	2	N	-0-					185
06	690 N	328	-0-	-362	-0-	13	1	315	2	N	-0-					185

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 076855
WORSHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189848 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	992	-0-	-1674	-0-	13	1	880	2	N	90	175	1			140
							99	9									
02	2408	X	1534	-0-	-874	-0-	10	1	1524	2	N	-0-					140
03	2666	X	1899	-0-	-767	-0-	231	1	1635	2	N	30					170
							33	9									
04	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	316	1	1786	2	N	25					195
							28	9									
05	1705	N	1396	-0-	-309	-0-	54	1	1318	2	N	22	190	1			27
							24	9									
*06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	80	1	1881	2	N	10					37
							11	9									

RIBEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191426 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233

01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	203	1	1633	2	N	17					182
							19	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	98	1	1070	2	N	17					199
							19	9									
03	1209	N	693	-0-	-516	-0-	43	1	643	2	N	6					205
							7	9									
04	1800	N	1044	-0-	-756	-0-	77	1	967	2	N	-0-					205
05	1302	N	508	-0-	-794	-0-	35	1	472	2	N	1	1	8			205
							1	9									
*06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	89	1	1055	2	N	39	184	1			60
							43	9									

TANQUERAY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 193240 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295

01	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	2979	1	11186	2	N	48	193	1			162
							53	9									
02	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	2979	1	9898	2	N	33					195
							36	9									
03	DLQ G-10		14175	-0-	14175	14175	3046	1	11083	2	N	42					237
							46	9									
04	DLQ G-10		12624	-0-	12624	26799	2830	1	9759	2	N	32	191	1			78
							35	9									
05	DLQ G-10		11391	-0-	11391	38190	2658	1	8692	2	N	37					115
							41	9									
06	DLQ G-10		11940	-0-	11940	50130	2571	1	9341	2	N	25					140
							28	9									

BOMBAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195306 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480

01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					149
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					149
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					149
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2871	2	17	9	N	15					164
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					164
*06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					164

CH4 ENERGY II, LLC 142195
MOSSY GROVE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036327 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2158	2	8	9	N	7					118
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1904	2	9	9	N	8					126
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2055	2	6	9	N	5					131
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1990	2	6	9	N	5					136
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1725	2	7	9	N	6					142
*06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2066	2	2	9	N	2					144

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2578	-0-	-367	-0-	498	1	2080	2	N	-0-					176
02	1820	X	1657	-0-	-163	-0-	285	1	1346	2	N	24					200
							26	9									
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	546	1	2264	2	N	7	174	1			33
							8	9									
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	564	1	2347	2	N	14					47
							15	9									
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	601	1	2466	2	N	11					58
							12	9									
06	2730	X	1270	-0-	-1460	-0-	295	1	969	2	N	5					63
							6	9									

ZBORIL, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 130032 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778

01	4061	X	2805	-0-	-1256	-0-	542	1	2263	2	N	-0-					191
02	2408	X	2279	-0-	-129	-0-	389	1	1838	2	N	47					238
							52	9									
03	3348	X	2490	-0-	-858	-0-	480	1	1990	2	N	18	175	1			81
							20	9									
04	3240	X	2727	-0-	-513	-0-	524	1	2178	2	N	23					104
							25	9									
05	3348	X	2840	-0-	-508	-0-	551	1	2264	2	N	23					127
							25	9									
06	2700	X	1565	-0-	-1135	-0-	361	1	1187	2	N	15					142
							17	9									

ZBORIL, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 130570 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7814 - 7880

01	2449	X	982	-0-	-1467	-0-	190	1	792	2	N	-0-	118	1			16
02	2100	X	1243	-0-	-857	-0-	217	1	1026	2	N	-0-					16
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	567	1	2354	2	N	13					29
							14	9									
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	478	1	1989	2	N	-0-					29
05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	294	1	1206	2	N	-0-					29
06	2850	X	295	-0-	-2555	-0-	69	1	226	2	N	-0-					29

NAISER, J.E. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131991 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861

01	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	2198	1	9184	2	N	1	177	1			18
							1	9									
02	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	1931	1	9115	2	N	153	171	1			-0-
							168	9									
03	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	2039	1	8457	2	N	208	167	1			41
							229	9									
04	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	1785	1	7422	2	N	-0-					41
05	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	2748	1	11281	2	N	129	170	1			-0-
							142	9									
*06	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	1832	1	6014	2	N	171	171	1			-0-
							188	9									

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133342 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223 X	5354	-0-	-1869	-0-	1032	1	4311	2	N	10					120
						11	9									
02	7588 X	6480	-0-	-1108	-0-	1130	1	5335	2	N	14					134
						15	9									
03	8804 X	6710	-0-	-2094	-0-	1301	1	5395	2	N	13					147
						14	9									
04	8520 X	4818	-0-	-3702	-0-	932	1	3875	2	N	10					157
						11	9									
05	7905 X	4761	-0-	-3144	-0-	930	1	3818	2	N	12					169
						13	9									
06	6930 X	3131	-0-	-3799	-0-	731	1	2399	2	N	1					170
						1	9									

NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 133377 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838

01	7223 X	6617	-0-	-606	-0-	1270	1	5304	2	N	39					61
						43	9									
02	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	1205	1	5686	2	N	-0-					61
03	7223 X	4668	-0-	-2555	-0-	907	1	3761	2	N	-0-					61
04	6870 X	6687	-0-	-183	-0-	1296	1	5391	2	N	-0-					61
05	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	1732	1	7110	2	N	-0-					197
06	6990 X	2968	-0-	-4022	-0-	693	1	2275	2	N	-0-					197

ZBORIL-BOURLAND WELL #: 1 RRCID -> 133687 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4566 - 4570

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-

RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 148926 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000

01	2883 X	2710	-0-	-173	-0-	227	1	2432	2	N	46	180	1			200
						51	9									
02	2604 X	2219	-0-	-385	-0-	172	1	2047	2	N	-0-					200
03	2883 X	2472	-0-	-411	-0-	183	1	2289	2	N	-0-					200
04	2700 X	2446	-0-	-254	-0-	185	1	2259	2	N	2	174	1			28
						2	9									
05	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	214	1	2631	2	N	227	161	1			94
						250	9									
06	2610 X	2423	-0-	-187	-0-	183	1	2201	2	N	35					129
						39	9									

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168100 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971

01	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	1460	1	6099	2	N	-0-					217
02	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	1200	1	5666	2	N	34					251
						37	9									
03	7316 X	7126	-0-	-190	-0-	1381	1	5730	2	N	14					265
						15	9									
04	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	1444	1	6003	2	N	20					285
						22	9									
05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	1525	1	6261	2	N	8					293
						9	9									
*06	7080 X	5861	-0-	-1219	-0-	1368	1	4491	2	N	2	158	1			137
						2	9									

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SHEARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174860 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7998 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	435	1	1817	2	N	-0-					72
02	1820	X	1794	-0-	-26	-0-	305	1	1435	2	N	49					121
							54	9									
03	2325	X	1866	-0-	-459	-0-	362	1	1503	2	N	1					122
							1	9									
04	2250	X	1605	-0-	-645	-0-	306	1	1270	2	N	26					148
							29	9									
05	2325	X	1557	-0-	-768	-0-	302	1	1242	2	N	12					160
							13	9									
06	2190	X	990	-0-	-1200	-0-	229	1	755	2	N	5					165
							6	9									

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215715 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904

01	930	N	726	-0-	-204	-0-	140	1	586	2	N	-0-					30
02	1064	N	632	-0-	-432	-0-	110	1	518	2	N	4					34
							4	9									
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	132	1	549	2	N	-0-					34
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	132	1	549	2	N	-0-					34
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	113	1	465	2	N	-0-					34
06	660	N	485	-0-	-175	-0-	112	1	369	2	N	4					38
							4	9									

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BAYLOR UNIVERSITY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137544 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7680

01	682	X	547	-0-	-135	-0-	541	2	6	9	N	5					99
02	616	X	436	-0-	-180	-0-	430	2	6	9	N	5					104
03	743	X	743	-0-	-0-	-0-	737	2	6	9	N	5					109
04	859	X	859	-0-	-0-	-0-	856	2	3	9	N	3					112
05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	822	2	3	9	N	3					115
06	720	X	577	-0-	-143	-0-	574	2	3	9	N	3					118

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	24	2	69	9	N	63	174	1			28
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	6	2	13	9	N	12					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					122
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					132
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	450	2	73	9	N	66	168	1			30

MUSTANG CREEK (MIOCENE 3400) 64086 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEFNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247937 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3348 - 3350

01	6696		5017	-0-	-1679	-0-	562	1	4455	2	N	-0-					-0-
02	5796	#	4470	-0-	-1326	-0-	585	1	3885	2	N	-0-					-0-
03	6417	#	4790	-0-	-1627	-0-	133	1	4657	2	N	-0-					-0-
04	5850	#	4597	-0-	-1253	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
05	5854	R	5854	-0-	-0-	-0-	1178	1	4676	2	N	-0-					-0-
*06	5320	R	5320	-0-	-0-	-0-	1140	1	4180	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800) 64086 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ARIES OPERATING, LP 030128
LEHRER-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 159756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8772 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) 64086 512 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
RAGARS OIL & GAS CO. 687920
WILLIAM E. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 #	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-			-0-
02	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
04	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
05	620 #	440	-0-	-180	-0-	440	2			N	-0-			-0-
06	600 #	440	-0-	-160	-0-	440	2			N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK (2000) 64086 615 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FRNKA, W.R. WELL #: 1 RRCID -> 060657 COMPL. DATE 12/07/1974 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 2185 - 2194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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	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-

FRNKA, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 073679 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 N	2255	-0-	-380 B	-0-	243	1	2012	2	N	-0-			-0-
02	2379 N	2048	-0-	-331 B	-0-	219	1	1829	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2511 N	2231	-0-	-280 B	-0-	243	1	1988	2	N	-0-			-0-
04	2190 N	2183	-0-	-7 B	-0-	235	1	1948	2	N	-0-			-0-
05	2262 N	2241	-0-	-21 B	-0-	243	1	1998	2	N	-0-			-0-
06	2160 N	1965	-0-	-195 B	-0-	227	1	1738	2	N	-0-			-0-

FRNKA, W.R. WELL #: 4 RRCID -> 086113 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2138 - 2150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	484	-0-	-105 B	-0-	52	1	432	2	N	-0-			-0-
02	588 N	439	-0-	-149 B	-0-	47	1	392	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527 N	478	-0-	-49 B	-0-	52	1	426	2	N	-0-			-0-
04	480 N	467	-0-	-13 B	-0-	50	1	417	2	N	-0-			-0-
05	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	52	1	428	2	N	-0-			-0-
06	450 N	435	-0-	-15 B	-0-	50	1	385	2	N	-0-			-0-

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-

MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER "C" WELL #: 1D RRCID -> 199783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4210 - 4610

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-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) 64154 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOUSTON ARTS ENDOWMENT WELL #: 1 RRCID -> 212221 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12098 - 13074

01	9579	9474	-0-	-105	-0-	310	1	8920	2	N	222	383	1	1	8	62
						244	9									
02	8652	8466	-0-	-186	-0-	280	1	7973	2	N	194					256
						213	9									
*03	9193	9193	-0-	-0-	-0-	310	1	8661	2	N	202	191	1	1	8	266
						222	9									
04	8852	8852	-0-	-0-	-0-	300	1	8356	2	N	178	200	1			244
						196	9									
*05	10220	10220	-0-	-0-	-0-	310	1	9678	2	N	211	206	1			249
						232	9									
06	8430	9443	-0-	1013	1013	300	1	8939	2	N	185	364	1			70
						204	9									

MYKAWA, S (FRIO) 64180 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE LEASE 110735 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266644 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4934 - 5045

01	28737	-0-	-0-	-28737	-0-	N	-0-			-0-
02	25956	-0-	-0-	-25956	-0-	N	-0-			-0-
03	28737	-0-	-0-	-28737	-0-	N	-0-			-0-
04	27810	-0-	-0-	-27810	-0-	N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MYKAWA NEW (MIO. 3625) 64185 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SMITH, L. C. 793200
FORBES, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 035060 COMPL. DATE 11/30/1964 TOTAL DEPTH 4570 PERF. N/A

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 (CATAHOULA) 64310 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
GUENTHER WELL #: 1 RRCID -> 210787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3184 - 3495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DORNAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236356 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2540 - 2550

01	837 X	447	-0-	-390	-0-	165	1	282	2	N	-0-					-0-
02	756 X	236	-0-	-520	-0-	87	1	149	2	N	-0-					-0-
03	806 X	276	-0-	-530	-0-	102	1	174	2	N	-0-					-0-
04	780 X	428	-0-	-352	-0-	158	1	270	2	N	-0-					-0-
05	682 X	453	-0-	-229	-0-	168	1	285	2	N	-0-					-0-
06	420 X	159	-0-	-261	-0-	59	1	100	2	N	-0-					-0-

NADA (FRIO 3640) 64310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 220331 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADA (FRIO 3970) 64310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 232416 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3907 - 3915

01	6510 #	2927	-0-	-3583 B	-5349	310	1	2617	2	N	-0-					-0-
02	5880 #	2854	-0-	-3026 B	-8375	200	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	6355 #	3375	-0-	-2980 B	-11355	310	1	3065	2	N	-0-					-0-
04	5850 #	3056	-0-	-2794 B	-14149	300	1	2756	2	N	-0-					-0-
05	4743 #	2619	-0-	-2124 B	-16273	310	1	2309	2	N	-0-					-0-
06	3270 #	1811	-0-	-1459 B	-17732	300	1	1511	2	N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-

NADA (MIOCENE 2050) 64310 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JANECKA WELL #: 9 RRCID -> 215316 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1734 - 1736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - P & A 02-26-13

NADA (MIOCENE 3200) 64310 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221777 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3222 - 3236

01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-

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

01	12648	X	10613	-0-	-2035	-0-	10418	2	195	9	N	177	178	1		241
02	10948	X	9334	-0-	-1614	-0-	9154	2	180	9	N	164	179	1		226
03	DLQ G-10		10050	-0-	10050	10050	9881	2	169	9	N	154	174	1		206
04	DLQ G-10		9479	-0-	9479	19529	9294	2	185	9	N	168	176	1		198
05	DLQ G-10		9733	-0-	9733	29262	9515	2	218	9	N	198	174	1		222
06	DLQ G-10		8450	-0-	8450	37712	8330	2	120	9	N	109	173	1		158

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
AMMANN, CELESTINA UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 208084 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837

01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	318	2	118	9	N	107				107
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2851	2	106	9	N	96	175	1		28
04	3000	N	4510	-0-	1510	1510	4426	2	84	9	N	76				104
05	3100	N	7183	-0-	4083	5593	7115	2	68	9	N	62				166
*06	3000	N	7093	-0-	4093	9686	7036	2	57	9	N	52	184	1		34

NADA (YEGUA 6400) 64310 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VISTATEX ENERGY LLC 886279
CRANEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229709 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6376 - 6380

01	217	N	143	-0-	-74	-0-	5	1	138	9	N	125	176	1		76
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	5	1	105	9	N	95				171
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	100	167	1		104
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	125				229
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	82	174	1		137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73				210

NADA, SE. (WILCOX 9700) 64316 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
POPP ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226882 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. N/A

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT				-0-

NADA, SW. (4300) 64317 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
AMMANN WELL #: 1 RRCID -> 173561 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4339 - 4341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NADA, W. (FRIO 3850) 64318 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
DANKLEFS WELL #: 1 C RRCID -> 211969 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 4110 - 4113

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 4798 PERF. 4325 - 4328

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-

GOLD WELL #: 1 T RRCID -> 219706 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 4333 - 4335

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-

NANCE (FRIO 9600) 64423 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SITTEL GU WELL #: 2 RRCID -> 263036 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT			-0-

NANCE (FRIO 9600) //CONT.// 64423 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SITTEL GU WELL #: 1 RRCID -> 263569 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 9649 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2430 R	2430	-0-	-0-	-0-	626	1	1782	2	N	20	343	1			115
						22	9									
02	2238 R	2238	-0-	-0-	-0-	566	1	1582	2	N	82					197
						90	9									
03	2677 R	2677	-0-	-0-	-0-	626	1	1953	2	N	89					286
						98	9									
04	835 R	835	-0-	-0-	-0-	324	1	458	2	N	48					334
						53	9									
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
06	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					334

NANCE (TEX-MISS # 5) 64423 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SLIVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188106 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10024 - 10027

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-

SLIVA GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 191642 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9952 - 9982

01	1209 X	458	-0-	-751	-0-	330	1	128	2	N	-0-					34
02	1092 X	29	-0-	-1063	-0-	29	2			N	-0-					34
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					34
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					34
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	14	48	1			-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902

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. 186835

WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1113	-0-	-344	-0-	83	1	1030	2	N	-0-					47
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	71	1	937	2	N	-0-					47
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	76	1	1010	2	N	-0-					47
04	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	79	1	983	2	N	-0-					47
05	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	83	1	1002	2	N	-0-					47
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	68	1	988	2	N	-0-					47

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	3100	N	4090	-0-	990	990	307	1	3783	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	578	-0-	-990	-0-	41	1	537	2	N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2411	-0-	-19	-0-	179	1	2232	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	117	-0-	-2394	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	198	-0-	-2232	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-

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	3100	N	5089	-0-	1989	8507	381	1	4708	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	144	-0-	-2656	5851	11	1	133	2	N	-0-					-0-
03	9108	X	3257	-0-	-5851	-0-	227	1	3030	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	566	-0-	-634	-0-	42	1	524	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	247	-0-	-993	-0-	19	1	228	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	160	-0-	-1040	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	517	1	6377	2	N	10					133
							11	9									
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	294	1	3863	2	N	-0-					133
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	366	1	4898	2	N	47	133	1			47
							52	9									
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	379	1	4713	2	N	-0-					47
05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	364	1	4388	2	N	-0-					47
*06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	362	1	5294	2	N	-0-					47

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
*05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
02	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
04	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
*05	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	17003	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448

*07	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
*10	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*11	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
*12	434	N	50	-0-	-384	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-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-

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678

01	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	930	N	604	-0-	-326	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-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-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873

01	4619	X	4489	-0-	-130	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3994	-0-	-150	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4410	-0-	-147	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4172	-0-	-238	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4339	-0-	-218	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350

01	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	372	1	5282	2	N	-0-					-0-
02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	360	1	4748	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	1603	-0-	-1435	-0-	399	1	1204	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	360	-0-	-2580	-0-	360	1			N	-0-					-0-
*05	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	372	1	7654	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754

01	9610 X	7931	-0-	-1679	-0-	372	1	7559	2	N	-0-					-0-
02	8400 X	6565	-0-	-1835	-0-	360	1	6205	2	N	-0-					-0-
03	8494 X	6742	-0-	-1752	-0-	399	1	6343	2	N	-0-					-0-
04	8190 X	6448	-0-	-1742	-0-	360	1	6088	2	N	-0-					-0-
05	8215 X	6226	-0-	-1989	-0-	372	1	5854	2	N	-0-					-0-
06	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					-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-

SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502

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-

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	2935	2	42	9	N	38					96
02	2828	X	2673	-0-	-155	-0-	2628	2	45	9	N	41					137
03	3069	X	2838	-0-	-231	-0-	2803	2	35	9	N	32					169
04	3090	X	2332	-0-	-758	-0-	2309	2	23	9	N	21					190
05	3193	X	2617	-0-	-576	-0-	2594	2	23	9	N	21	178	1			33
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					33

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	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	308	N	201	-0-	-107	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	372	1	481	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	499	-0-	-677	-0-	360	1	139	2	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
04	840	N	573	-0-	-267	-0-	360	1	213	2	N	-0-					-0-
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	372	1	332	2	N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
02	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
03	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
*05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1487	-0-	-342	-0-	1487	2			N	-0-					10
02	1848	X	1577	-0-	-271	-0-	1577	2			N	-0-					10
03	2046	X	1398	-0-	-648	-0-	1398	2			N	-0-					10
04	2070	X	1595	-0-	-475	-0-	1595	2			N	-0-					10
05	2139	X	1401	-0-	-738	-0-	1401	2			N	-0-					10
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					10

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	372	1	2874	2	N	-0-					-0-
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	360	1	2203	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2707	-0-	-21	-0-	399	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2419	-0-	-821	-0-	360	1	2059	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2187	-0-	-1161	-0-	372	1	1815	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HEGAR WELL #: 1H RRCID -> 192047 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 17227 PERF.13410 - 17389

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925

01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			8
02	1064 N	623	-0-	-441	-0-	623	2			N	-0-			8
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1			9
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	N	1			10
*05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			10
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			10

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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	5301 X	3969	-0-	-1332	-0-	3929	2	40	9	N	36	192	1	71
02	4480 X	3893	-0-	-587	-0-	3851	2	42	9	N	38			109
03	4960 X	4207	-0-	-753	-0-	4170	2	37	9	N	34			143
04	4380 X	2447	-0-	-1933	-0-	2418	2	29	9	N	26			169
05	4526 X	4475	-0-	-51	-0-	4444	2	31	9	N	28			197
06	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT			197

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27574 X	27574	-0-	-0-	-0-	310	1	27144	2	N	109					254
						120	9									
02	27965 X	27965	-0-	-0-	-0-	300	1	27309	2	N	324	389	1			189
						356	9									
03	22330 X	22330	-0-	-0-	-0-	300	1	21742	2	N	262	195	1			256
						288	9									
04	23400 X	17168	-0-	-6232	-0-	290	1	16626	2	N	229	385	1			100
						252	9									
05	24180 X	16925	-0-	-7255	-0-	300	1	16346	2	N	254	194	1			160
						279	9									
06	23400 X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					N	NO RPT					160

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150

01	8060 X	6477	-0-	-1583	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
02	7280 X	5410	-0-	-1870	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
03	7006 X	5993	-0-	-1013	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
04	6780 X	5659	-0-	-1121	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
05	6479 X	5809	-0-	-670	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
06	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-

RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280

01	651 N	574	-0-	-77	-0-	559	2	15	9	N	14					204
02	616 N	471	-0-	-145	-0-	470	2	1	9	N	1					205
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	556	2	29	9	N	26	188	1			43
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	559	2	22	9	N	20					63
*05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	602	2	15	9	N	14					77
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					77

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960

01	7905 X	5995	-0-	-1910	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
02	5796 X	4861	-0-	-935	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
03	5890 X	5314	-0-	-576	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
04	5790 X	5105	-0-	-685	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
05	5983 X	5217	-0-	-766	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
06	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200

01	2883 X	1706	-0-	-1177	-0-	1691	2	15	9	N	14					130
02	2380 X	1458	-0-	-922	-0-	1451	2	7	9	N	6					136
03	2635 X	248	-0-	-2387	-0-	248	2			N	-0-					136
04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3773	2	21	9	N	19					155
*05	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2442	2	9	9	N	8					163
06	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					163

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2401	-0-	-234	-0-	310	1	2055	2	N	33					107
							36	9									
02	2352	X	1887	-0-	-465	-0-	300	1	1557	2	N	27					134
							30	9									
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	332	1	2036	2	N	31					165
							34	9									
04	2310	N	2187	-0-	-123	-0-	300	1	1857	2	N	27					192
							30	9									
*05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	310	1	1869	2	N	25					217
							28	9									
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					217

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875

01	9145	X	7550	-0-	-1595	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6898	-0-	-886	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7648	-0-	-970	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7257	-0-	-783	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6323	-0-	-1520	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
SCHWARTZ WELL #: 1H RRCID -> 189057 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13360 - 18570

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106

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-

NEAL HILL (YEGUA 1 SAND) 64679 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
M.J.O.G., INC. 518396
NEAL, J. M. ESTATE WELL #: B 1 RRCID -> 173560 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7078 - 7082

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NEEDVILLE (MIOCENE 4200) 64793 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
TEXAS ONSHORE ENERGY, INC. 846927
BYRNE-GIESE WELL #: 2 RRCID -> 182114 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4186 - 4190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
02	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
03	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
04	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
05	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
*06	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
STEFFEK WELL #: 1 RRCID -> 199709 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4433 - 4440

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2012 - WELL PLUGGED 11/17/12

NEEDVILLE, N. (VICKSBURG) 64795 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
COPPERHEAD OPERATING, LLC 177350
S.I.G.-MEYER WELL #: 1 RRCID -> 168869 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6706 - 6716

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-

OASIS PETROLEUM, LLC 617483
S.I.G. - VALLET WELL #: 1 RRCID -> 162945 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6757 - 6766

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-1) 64795 686 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
PASTEKA WELL #: 1 RRCID -> 200111 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8759 - 8773

01	1519 #	1451	-0-	-68	-0-	1351	2	100	9	N	91					220
02	1372 #	1006	-0-	-366	-0-	972	2	34	9	N	31	179	1			72
03	1364 #	1339	-0-	-25	-0-	1240	2	99	9	N	90					162
04	1320 #	1288	-0-	-32	-0-	1209	2	79	9	N	72					234
*05	1457 #	1096	-0-	-361	-0-	1055	2	41	9	N	37	181	1			90
06	1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-2) 64795 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
STAVINOHA, DENNIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179208 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9043 - 9066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054 X	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-					26
02	952 X	707	-0-	-245	-0-	707	2			N	-0-	2	1			24
03	930 X	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					24
04	900 X	880	-0-	-20	-0-	880	2			N	-0-					24
*05	992 X	767	-0-	-225	-0-	767	2			N	-0-	2	1			22
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

REEH WELL #: 1 RRCID -> 183058 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 908 - 9108

01	124 X	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					35
02	196 X	88	-0-	-108	-0-	88	2			N	-0-					35
03	124 X	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					35
04	120 X	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					35
*05	124 X	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					35
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CYPRESS E & P CORPORATION 195903
KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	1			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

NELSON-SILSBEE (3690) 64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
BP FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900

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 #: 3 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 - PLUGGED 8/23/2011

NELSONVILLE (WILCOX 9,000) 64918 329 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MIKESKA WELL #: 2 RRCID -> 235116 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904

01	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400) 64918 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIKESKA, GEORGE JR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159407 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10400 - 10430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 148822 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11089 PERF.10104 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIKESKA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 164970 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5582	-0-	-711	-0-	367	1	5152	2	N	57	179	1	1	8	69
						63	9									
02	6720 X	1946	-0-	-4774	-0-	116	1	1806	2	N	22					91
						24	9									
03	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	193	1	4042	2	N	115	174	1			32
						127	9									
04	7200 X	3920	-0-	-3280	-0-	192	1	3689	2	N	35					67
						39	9									
05	6014 X	4124	-0-	-1890	-0-	154	1	3903	2	N	61					128
						67	9									
06	5400 X	3905	-0-	-1495	-0-	123	1	3743	2	N	35					163
						39	9									

NELSONVILLE (WILCOX 10,800) 64918 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIKESKA WELL #: 3 RRCID -> 173745 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10806 - 10982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.	-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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PHILLIPS, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 203940 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10632 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2011 - PLUGGED 06/21/11

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
MILLER, EDNA P. WELL #: 2 RRCID -> 162926 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10094 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	150	-0-	-253	-0-	35	1	115	2	Y	-0-					122
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	31	1	67	2	Y	-0-					122
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	23	1	54	2	Y	15					137
							17	9									
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	98	2	Y	25					162
							28	9									
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	43	1	114	2	Y	2					164
							2	9									
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	95	2	Y	37	178	1			23
							41	9									

WEST, WESLEY WELL #: 5 RRCID -> 167553 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286

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-

WESLEY WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167585 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8554 - 8570

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-

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE WELL #: 2A RRCID -> 167996 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9198 - 9208

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-

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 171230 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8608 - 8624

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-

TULLOS WELL #: 2 RRCID -> 175077 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9236 - 9244

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-

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	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-

WEST, WESLEY WELL #: 3 RRCID -> 175637 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9922 - 10106

01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	787	1	1733	2	N	86					126
						95	9									
02	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	886	1	1881	2	N	51					177
						56	9									
03	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	639	1	1521	2	N	63	177	1			63
						69	9									
04	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	300	1	1773	2	N	68					131
						75	9									
*05	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	626	1	1643	2	N	76	178	1			29
						84	9									
*06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	649	1	2322	2	N	73					102
						80	9									

MILLER, EDNA P. WELL #: 4 RRCID -> 178018 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10190 - 10206

01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	92	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	98	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	292	1	694	2	Y	-0-					-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	146	1	862	2	Y	-0-					-0-
*05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	174	1	457	2	Y	-0-					-0-
*06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	54	1	193	2	Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 8 RRCID -> 178154 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284

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-

MILLER, EDNA P. WELL #: 5 RRCID -> 181529 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224

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-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
WEST, WESLEY WELL #: 7 RRCID -> 183976 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	960	-0-	-1	-0-	222	1	719	2	N	17					147
							19	9									
02	728	N	691	-0-	-37	-0-	216	1	458	2	N	15					162
							17	9									
03	961	N	793	-0-	-168	-0-	213	1	506	2	N	67	186	1			43
							74	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	159	1	942	2	N	12					55
							13	9									
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	230	1	605	2	N	15					70
							17	9									
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	164	1	588	2	N	10					80
							11	9									

WEST, WESLEY WELL #: 10 RRCID -> 183978 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751

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-

WEST, WESLEY WELL #: 9 RRCID -> 187339 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 12080

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	422	1	1510	2	Y	32					95
							35	9									

STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 1 RRCID -> 190061 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256

01	1240	X	172	-0-	-1068	-0-	25	1	134	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
02	T. A.		260	-0-	260	260	36	1	194	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
03	SHUT IN		105	-0-	105	365	15	1	72	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
04	SHUT IN		36	-0-	36	401	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
05	SHUT IN		172	-0-	172	573	26	1	126	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	573					Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 3 RRCID -> 235877 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.10348 - 10676

01	2883	X	1374	-0-	-1509	-0-	169	1	1074	2	N	28	3	1			151
							100	3	31	9							
02	2604	X	1214	-0-	-1390	-0-	113	1	906	2	N	51	187	1			15
							139	3	56	9							
03	1488	X	1267	-0-	-221	-0-	141	1	867	2	N	35	4	1			46
							220	3	39	9							
04	1440	X	1228	-0-	-212	-0-	162	1	878	2	N	31	4	1			73
							154	3	34	9							
05	1364	X	1194	-0-	-170	-0-	130	1	871	2	N	49	10	1			112
							139	3	54	9							
06	1230	N	1061	-0-	-169	-0-	141	1	587	2	N	23	3	1			132
							308	3	25	9							

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 172994 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.10130 - 10146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	1676	-0-	-4059	-0-	356	1	1263	2	Y	52					111
						57	9									
02	4284 X	2659	-0-	-1625	-0-	393	1	2220	2	Y	42					153
						46	9									
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	509	1	3477	2	Y	74	96	1			131
						81	9									
04	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	525	1	2640	2	Y	84	119	1			96
						92	9									
05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	446	1	2802	2	Y	40					136
						44	9									
*06	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	300	1	1613	2	Y	62					198
						68	9									

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178290 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228

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-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180175 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183

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-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182091 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236

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-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184770 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 10198

01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	394	1	1221	2	Y	56					111
						62	9									
02	1260 N	1100	-0-	-160	-0-	114	1	936	2	Y	45					156
						50	9									
03	1200 N	1603	-0-	403	403	180	1	1395	2	Y	25	98	1			83
						28	9									
04	1549 N	1146	-0-	-403	-0-	207	1	911	2	Y	25	75	1			33
						28	9									
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	140	1	1205	2	Y	13					46
						14	9									
*06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	116	1	967	2	Y	19					65
						21	9									

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187130 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9082 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188590 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10120 - 10703

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-

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 214691 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3886 - 3890

01	341	N	235	-0-	-106	-0-	25	1	210	2	N	-0-				-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-				-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-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 TAITON (FRIO 3780) //CONT.// 65227 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 264386 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3781 - 3783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEW TAITON (FRIO 4000) 65227 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOROTIK WELL #: 2 RRCID -> 258130 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3965 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
02	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW TAITON (FRIO 4030) 65227 287 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 212070 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4172 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	Y	-0-					52
02	532	N	410	-0-	-122	-0-	21	1	350	2	Y	35					87
							39	9									
03	744	N	436	-0-	-308	-0-	24	1	372	2	Y	36					123
							40	9									
04	660	N	147	-0-	-513	-0-	8	1	104	2	Y	32					155
							35	9									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	393	2	Y	32	148	1			39
							35	9									
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	43	1	640	2	Y	39					78
							43	9									

ZBORIL-BOURLAND WELL #: 1 RRCID -> 266656 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744		258	-0-	-486	-0-	50	1	208	2	N	-0-					3
02	672		155	-0-	-517	-0-	27	1	128	2	N	-0-					3
03	744		551	-0-	-193	-0-	107	1	444	2	N	-0-					3
04	720		575	-0-	-145	-0-	111	1	464	2	N	-0-					3
05	474	R	474	-0-	-0-	-0-	93	1	381	2	N	-0-					3
06	540	N	380	-0-	-160	-0-	89	1	291	2	N	-0-					3

NEW TAITON (FRIO 4600) 65227 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 210165 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4387 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10414					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10414					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10414					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414					N	NO RPT					-0-

NEW TAITON (FRIO 4600) //CONT.// 65227 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
REYNOLDS "B" WELL #: 8 RRCID -> 168703 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2527	-0-	-173	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2548	-0-	-242	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2435	-0-	-265	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

NEW TAITON (MEEK) 65227 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 154710 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12297 - 12387

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-

SCHUMAKER WELL #: 2 RRCID -> 170724 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434

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-

DOROTIK "A" WELL #: 3 T RRCID -> 179477 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12298 - 12330

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12

SCHUMAKER WELL #: 3 L RRCID -> 188845 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395

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-

NEW TAITON (MIOCENE 2700) 65227 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DOROTIK, JEROME WELL #: 2 RRCID -> 201850 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 2723 - 2725

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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-

NEW TAITON (MIOCENE 2790) 65227 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 193696 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2798 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	2914 X	2894	-0-	-20	-0-	311	1	2583	2	N	-0-			116
02	2632 X	2312	-0-	-320	-0-	262	1	2050	2	N	-0-			116
03	2914 X	2855	-0-	-59	-0-	305	1	2550	2	N	-0-			116
04	2820 X	2601	-0-	-219	-0-	365	1	2236	2	N	-0-			116
05	2914 X	1435	-0-	-1479	-0-	101	1	1334	2	N	-0-			116
*06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	281	1	2870	2	N	-0-			116

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
DOROTIK "A" WELL #: 3 C RRCID -> 187644 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10905 - 10925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			192
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			192
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			192
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			192
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			192
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			192

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12

SCHUMAKER WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 193093 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SCHUMAKER WELL #: 4 RRCID -> 199192 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

NEW TAITON (WILCOX) //CONT.// 65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
SCHUMAKER WELL #: 5 RRCID -> 203754 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

NEW TAITON (YEGUA 7550) 65227 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ILSE-MILLER WELL #: 2Y RRCID -> 252295 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7480 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225

NEW TAITON (7215) 65227 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MONAHAN WELL #: 1 RRCID -> 185228 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 #	187	-0-	-340	-0-	48	1	139	2	N	-0-			60
02	252 #	180	-0-	-72	-0-	48	1	132	2	N	-0-			60
03	279 #	105	-0-	-174	-0-	48	1	57	2	N	-0-			60
04	270 #	227	-0-	-43	-0-	48	1	179	2	N	-0-			60
05	186 #	56	-0-	-130	-0-	48	1	8	2	N	-0-			60
06	180 #	48	-0-	-132	-0-	48	1			N	-0-			60

NEW TAITON, E. (FRIO) 65228 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
ALICE SCHUMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264704 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921 #	5476	-0-	-445	-0-	5476	2			N	-0-			-0-
02	5460 #	5019	-0-	-441	-0-	5019	2			N	-0-			-0-
03	6045 #	5152	-0-	-893	-0-	5152	2			N	-0-			-0-
04	5850 #	4947	-0-	-903	-0-	4947	2			N	-0-			-0-
05	5828 #	4606	-0-	-1222	-0-	4606	2			N	-0-			-0-
06	5370 #	3677	-0-	-1693	-0-	3677	2			N	-0-			-0-

NEW TAITON, W. (2990) 65234 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MILLER, ILSE WELL #: 3 RRCID -> 156804 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2890 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W. (3350) 65234 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 252598 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2826 - 2830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SCHULZ-MUENCH WELL #: 1 RRCID -> 210910 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10615 - 10630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
ROBERT SPIESS WELL #: 1 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					330
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	143	1			197
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					207
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					218
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

STRAND ENERGY, L.C. 824758
LINDLEY WELL #: 1 RRCID -> 193257 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10644 - 10755

01	1705 N	1107	-0-	-598	-0-	84 23	1 9	1000	2	N	21					268
02	1092 N	553	-0-	-539	-0-	39 18	1 9	496	2	N	16	193	1	2	8	89
03	1736 N	387	-0-	-1349	-0-	94 4	1 9	289	2	N	4					93
04	1080 N	407	-0-	-673	-0-	87 8	1 9	312	2	N	7					100
05	620 N	273	-0-	-347	-0-	60 4	1 9	209	2	N	4					104
06	360 N	70	-0-	-290	-0-	4 3	1 9	63	2	N	3					107

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
GAY, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 196880 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					154
02	4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-					154
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	9	8			326
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	202	353	1	5	8	170

RICHTER-LOEWE WELL #: 1 RRCID -> 199019 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10496 - 10508

01	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	220	1	4471	2	N	171	179	1	1	8	275
						188	9									
02	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	210	1	3984	2	N	86	263	1			98
						95	9									
03	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	232	1	4318	2	N	125	1	8			222
						138	9									
04	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	175	1	4212	2	N	169	184	1			207
						186	9									
05	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	177	1	4260	2	N	148	179	1	1	8	175
						163	9									
*06	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	172	1	4130	2	N	94	176	1			93
						103	9									

RICHTER-LOEWE WELL #: 3 RRCID -> 203107 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10527 - 10547

01	14483 X	14483	-0-	-0-	-0-	492	1	13710	2	N	255	170	1	1	8	284
						281	9									
02	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	410	1	11893	2	N	254	209	1	2	8	327
						279	9									
03	14787 X	13851	-0-	-936	-0-	473	1	13138	2	N	218	369	1	1	8	175
						240	9									
04	14010 X	13480	-0-	-530	-0-	529	1	12727	2	N	204					379
						224	9									
05	14477 X	14058	-0-	-419	-0-	552	1	13272	2	N	213	180	1	1	8	411
						234	9									
06	14010 X	13227	-0-	-783	-0-	519	1	12485	2	N	203	177	1	1	8	436
						223	9									

BLEZINGER WELL #: 4 RRCID -> 208438 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9717 - 10244

01	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	635	1	10301	2	N	291	346	1	3	8	189
						320	9									
02	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	552	1	9535	2	N	281	353	1			117
						309	9									
03	13826 X	12055	-0-	-1771	-0-	620	1	11128	2	N	279	182	1			214
						307	9									
04	13380 X	9532	-0-	-3848	-0-	486	1	8734	2	N	284	361	1			137
						312	9									
05	13547 X	9282	-0-	-4265	-0-	476	1	8544	2	N	238	181	1			194
						262	9									
06	11670 X	6261	-0-	-5409	-0-	314	1	5775	2	N	156	176	1			174
						172	9									

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
B. P. FEE WELL #: 1 RRCID -> 213299 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	321	-0-	-1012	-0-	12	1	296	2	N	12					234
							13	9									
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	78	1	1336	2	N	9					243
							10	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	63	1	970	2	N	23					266
							25	9									
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	53	1	814	2	N	63	188	1			141
							69	9									
05	1581	N	1142	-0-	-439	-0-	64	1	1046	2	N	29					170
							32	9									
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	84	1	1075	2	N	32					202
							35	9									

RICHTER-LOEWE WELL #: 2 RRCID -> 214202 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10034 - 10054

01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	244	1	6115	2	N	213	181	1			413
							234	9									
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	250	1	4543	2	N	129	358	1			184
							142	9									
03	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	277	1	5735	2	N	220	178	1	1	8	225
							242	9									
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	217	1	4783	2	N	211	179	1			257
							232	9									
05	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	246	1	5916	2	N	280	182	1	1	8	354
							308	9									
*06	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	256	1	5732	2	N	210	350	1	1	8	213
							231	9									

YELDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 222911 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10232 - 10514

01	2480	N	1804	-0-	-676	-0-	278	1	1463	2	N	57	1	8			225
							63	9									
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	310	1	1471	2	N	32	91	1	1	8	165
							35	9									
03	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	91	1	1580	2	N	42					207
							46	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	258	1	1580	2	N	41	1	8			247
							45	9									
05	2015	N	1132	-0-	-883	-0-	214	1	893	2	N	23	183	1			87
							25	9									
*06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	307	1	1496	2	N	30					117
							33	9									

SCHULZ-MUENCH WELL #: 2 RRCID -> 262869 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9916 - 9920

01	0	A	-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25954 06/01/2012

SCHULZ-MUENCH WELL #: 3 RRCID -> 262987 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9696 - 9706

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25954 04/14/2012

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BLEZINGER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 063448 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10362 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	52	1	949	2	N	33	60	1			21
							36	9									
02	1008	N	727	-0-	-281	-0-	52	1	633	2	N	38	40	1			19
							42	9									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	58	1	1060	2	N	123					142
							135	9									
04	3000	N	3504	-0-	504	504	56	1	3156	2	N	265	367	1			40
							292	9									
05	2886	N	2382	-0-	-504	-0-	58	1	2071	2	N	230	215	1			55
							253	9									
*06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	56	1	1268	2	N	175	201	1			29
							193	9									

ERWIN SCHILLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071476 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	46	1	2708	2	N	51	49	1			26
							56	9									
02	2520	X	2190	-0-	-330	-0-	67	1	2067	2	N	51	58	1			19
							56	9									
03	2790	N	2472	-0-	-318	-0-	74	1	2342	2	N	51	47	1			23
							56	9									
04	2700	N	2140	-0-	-560	-0-	72	1	2017	2	N	46	49	1			20
							51	9									
05	2418	N	2063	-0-	-355	-0-	74	1	1944	2	N	41	38	1			23
							45	9									
06	2400	N	1621	-0-	-779	-0-	72	1	1508	2	N	37	41	1			19
							41	9									

KAASE WELL #: 1 RRCID -> 172852 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10331 - 10334

01	310	N	119	-0-	-191	-0-	39	1	80	2	N	-0-					24
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	274	2	N	-0-					24
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	44	1	327	2	N	-0-					24
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	42	1	363	2	N	-0-					24
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	44	1	329	2	N	-0-					24
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	42	1	277	2	N	-0-					24

BLEZINGER, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 222754 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10498

01	2697	X	2299	-0-	-398	-0-	271	1	1793	2	N	214	200	1	2	8		67
							235	9										
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	344	1	1909	2	N	194	230	1	3	8		28
							213	9										
03	2542	N	2446	-0-	-96	-0-	381	1	1876	2	N	172	106	1	5	8		89
							189	9										
04	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	369	1	1637	2	N	168	157	1	1	8		99
							185	9										
05	3100	N	3278	-0-	178	178	381	1	2699	2	N	180	175	1	1	8		103
							198	9										
*06	3000	N	3418	-0-	418	596	357	1	2874	2	N	170	245	1	1	8		27
							187	9										

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
SCHILLER WELL #: 6 RRCID -> 232647 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10472 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495 X	4360	-0-	-135	-0-	274	1	3945	2	N	128	121	1			47
						141	9									
02	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	404	1	3784	2	N	115	132	1			30
						127	9									
03	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	447	1	4172	2	N	118	110	1			38
						130	9									
04	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	433	1	4020	2	N	115	118	1			35
						127	9									
05	4774 X	4190	-0-	-584	-0-	447	1	3626	2	N	106	108	1			33
						117	9									
*06	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	433	1	4099	2	N	110	111	1			32
						121	9									

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 254235 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10649

01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	79	1	1565	2	N	101	76	1	20	8	42
						111	9									
02	1708 N	1430	-0-	-278	-0-	73	1	1259	2	N	89	59	1	20	8	52
						98	9									
03	1922 N	1786	-0-	-136	-0-	81	1	1603	2	N	93	91	1	19	8	35
						102	9									
04	1710 N	1630	-0-	-80	-0-	1542	2	88	9	N	80	53	1	14	8	48
05	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	1464	2	105	9	N	95	95	1	16	8	32
06	1740 N	1534	-0-	-206	-0-	1374	2	160	9	N	145	85	1			92

NEW ULM (WILCOX 10500) 65248 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
STRAND ENERGY, L.C. 824758
B. P. FEE WELL #: 2 RRCID -> 259547 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 4749 - 4893

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
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
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-

NEWTON (4000) //CONT.// 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
PURE RESOUCES A WELL #: 3D RRCID -> 216467 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ARCO CALL WELL #: 1D RRCID -> 223770 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NIELS CARLSEN 65483 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
CHURAN WELL #: 2 RRCID -> 184159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5182 - 5186

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOACK COWHERD (SEG. B) 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BETRO, INC. 068324
COFFIELD B-3 WELL #: 1 RRCID -> 084249 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3126 - 3146

01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	32	1	112	2	N	-0-					-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	22	1	83	2	N	-0-					-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	25	1	60	2	N	-0-					-0-
04	150 N	72	-0-	-78	-0-	21	1	51	2	N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	47	1	84	2	N	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ERNEST OPERATING COMPANY 253480
HODGE WELL #: 1 RRCID -> 077959 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394

01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

NOACK COWHERD (SEG. B) //CONT.// 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
JDA ENERGY, LLC 427482
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 067544 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

GUTHRIE, JAMES Q. WELL #: 2 RRCID -> 069549 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A

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

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-

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

01	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	#	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 7 RRCID -> 096047 COMPL. DATE 09/12/1981 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3372 - 3402

01	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

OWENS WELL #: 6 RRCID -> 096386 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3339

01	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

NOLTE MARSH (YEGUA 13000) 65768 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
04	14B DENY	-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

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

01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			174
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			177
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			180
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			183
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			188
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			198

NOME 65780 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME SWD WELL #: 1 RRCID -> 229776 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5240 - 5294

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NOME (V-1) 65780 464 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
AUDEN OIL INC. 036795
LONG WELL #: 10 T RRCID -> 042742 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22048					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22048					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22048					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22048					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22048					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22048					Y	NO RPT					-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY) 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME-BEAVERS GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 235542 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13093 - 13111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43741 X	35624	-0-	-8117	-0-	1436	1	33691	2	N	452	552	1			315
						497	9									
02	37492 X	31296	-0-	-6196	-0-	1358	1	29531	2	N	370	370	1			315
						407	9									
03	41509 X	10962	-0-	-30547	-0-	504	1	10316	2	N	129	185	1			259
						142	9									
04	40170 X	-0-	-0-	-40170	-0-					N	-0-					259
05	35619 X	-0-	-0-	-35619	-0-					N	-0-	179	1			80
06	34470 X	-0-	-0-	-34470	-0-					N	-0-					80

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	180	1	40	8	103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

MCDERMOND WELL #: 5 RRCID -> 256062 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 15344 PERF.14615 - 14649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	1191	1	8125	2	N	1238	1378	1			378
						1362	9									
02	8820 X	8396	-0-	-424	-0-	1007	1	6272	2	N	1015	1005	1			388
						1117	9									
03	10757 X	8798	-0-	-1959	-0-	1290	1	6409	2	N	999	999	1			388
						1099	9									
04	10410 X	7813	-0-	-2597	-0-	1264	1	5505	2	N	949	819	1			518
						1044	9									
05	10757 X	7734	-0-	-3023	-0-	1325	1	5376	2	N	939	1004	1			453
						1033	9									
06	10320 X	7293	-0-	-3027	-0-	1503	1	4808	2	N	893	979	1			367
						982	9									

NOME (YEGUA MIDDLE EY) //CONT.// 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
MASON ROAD WELL #: 1 RRCID -> 262245 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 16039 PERF.14041 - 14042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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 06/30/2012 TOTAL DEPTH 14082 PERF.13077 - 13126

01	238693 X	238693	-0-	-0-	-0-	3209	1	225905	2	N	8708	8705	1			423
						9579	9									
02	202408 X	202408	-0-	-0-	-0-	2590	1	192189	2	N	6935	7085	1			273
						7629	9									
03	199486 X	199486	-0-	-0-	-0-	3689	1	189073	2	N	6113	6136	1			250
						6724	9									
04	173376 X	173376	-0-	-0-	-0-	3517	1	164331	2	N	5025	4952	1			323
						5528	9									
05	165866 X	165866	-0-	-0-	-0-	3591	1	157283	2	N	4538	4604	1			257
						4992	9									
*06	150193 X	150193	-0-	-0-	-0-	3183	1	142795	2	N	3832	3849	1			240
						4215	9									

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BEVIL WELL #: 1 RRCID -> 235080 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13776 - 13858

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-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME-LONG WELL #: 1 RRCID -> 224330 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13617 - 13620

01	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	1287	1	8065	2	N	485	572	1			159
						534	9									
02	11200 X	-0-	-0-	-11200	-0-					N	-0-					159
03	38750 X	-0-	-0-	-38750	-0-					N	-0-					159
04	37500 X	-0-	-0-	-37500	-0-					N	-0-					159
05	38750 X	-0-	-0-	-38750	-0-					N	2	134	1	2	8	25
06	9600 X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-					25

NOME HARDER 1 ST WELL #: 1 RRCID -> 229913 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302

01	47120 X	27947	-0-	-19173	-0-	357	1	25887	2	N	1548	1920	1			124
						1703	9									
02	37100 X	24409	-0-	-12691	-0-	304	1	22540	2	N	1423	1192	1			355
						1565	9									
03	30101 X	26572	-0-	-3529	-0-	483	1	24473	2	N	1469	1559	1			265
						1616	9									
04	29130 X	25043	-0-	-4087	-0-	501	1	22963	2	N	1435	1365	1			335
						1579	9									
05	28954 X	25920	-0-	-3034	-0-	550	1	23777	2	N	1448	1548	1	2	8	233
						1593	9									
06	27060 X	24856	-0-	-2204	-0-	547	1	22771	2	N	1398	1334	1			297
						1538	9									

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) //CONT.// 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
HARDER-DISHMAN WELL #: 1ST RRCID -> 233763 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14210 - 14302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67921 X	15494	-0-	-52427	-0-	199	1	14449	2	N	769	649	1			428
						846	9									
02	54852 X	26624	-0-	-28228	-0-	332	1	25093	2	N	1090	1110	1			408
						1199	9									
03	51429 X	27498	-0-	-23931	-0-	498	1	25806	2	N	1085	1145	1			348
						1194	9									
04	46350 X	25698	-0-	-20652	-0-	512	1	24085	2	N	1001	1011	1			338
						1101	9									
05	33139 X	25562	-0-	-7577	-0-	537	1	23928	2	N	997	1007	1	6	8	322
						1097	9									
06	28530 X	24288	-0-	-4242	-0-	524	1	22782	2	N	893	813	1			402
						982	9									

HARDER-DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 236979 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14558 PERF.12695 - 12703

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	2	2	8			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOME-LONG WELL #: 3 RRCID -> 239842 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14010 - 14107

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	91	1	23	8	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGER WELL #: 1 RRCID -> 247885 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 14082 PERF.14060 - 14072

*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	450	1			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2012

NOME N.E. (12800) 65783 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 203126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16367 X	16367	-0-	-0-	-0-	266	1	15072	2	N	935	892	1			583
						1029	9									
02	17279 X	17279	-0-	-0-	-0-	202	1	16021	2	N	960	1095	1			448
						1056	9									
03	19020 X	19020	-0-	-0-	-0-	223	1	17633	2	N	1058	903	1			603
						1164	9									
04	17642 X	17642	-0-	-0-	-0-	241	1	16594	2	N	734	899	1			438
						807	9									
05	19031 X	19031	-0-	-0-	-0-	274	1	17710	2	N	952	990	1	33	8	367
						1047	9									
*06	18162 X	18162	-0-	-0-	-0-	278	1	16825	2	N	963	1063	1			267
						1059	9									

SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 234019 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12330 - 12380

01	22785 X	20910	-0-	-1875	-0-	828	1	19174	2	N	825	905	1			195
						908	9									
02	20104 X	18097	-0-	-2007	-0-	732	1	16561	2	N	731	721	1			205
						804	9									
03	21545 X	19225	-0-	-2320	-0-	903	1	17472	2	N	773	716	1			262
						850	9									
04	20580 X	18604	-0-	-1976	-0-	915	1	16909	2	N	709	723	1			248
						780	9									
05	20925 X	16935	-0-	-3990	-0-	916	1	15271	2	N	680	720	1			208
						748	9									
06	20250 X	16718	-0-	-3532	-0-	899	1	15116	2	N	639	726	1			121
						703	9									

HARDER WELL #: 1 RRCID -> 260496 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15321 - 15356

01	18631 X	10779	-0-	-7852	-0-	1579	1	8945	2	N	232	372	1			123
						255	9									
02	16828 X	8216	-0-	-8612	-0-	1320	1	6727	2	N	154					277
						169	9									
03	17298 X	5859	-0-	-11439	-0-	715	1	4960	2	N	167	184	1			260
						184	9									
04	11580 X	2993	-0-	-8587	-0-	438	1	2449	2	N	96	186	1			170
						106	9									
05	11966 X	3186	-0-	-8780	-0-	495	1	2592	2	N	90					260
						99	9									
06	10440 X	610	-0-	-9830	-0-	104	1	455	2	N	46	183	1			123
						51	9									

NOME, SE. (NODOSARIA) 65790 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
MCDERMOND F. WELL #: 1 RRCID -> 077320 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 1830 - 1840

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
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 2504 RRCID -> 170394 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7100 - 7106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	105	-0-	105	568	105	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	177	-0-	177	745	177	1		Y	-0-			-0-
03	887 N	142	-0-	-745	-0-	142	1		Y	-0-			-0-
*04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-			-0-
*05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		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
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 4901 RRCID -> 148919 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7218 - 7424

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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	DELQ PR	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	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-

NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 4301 RRCID -> 224225 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7224 - 7230

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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-E- SAND) 65799 275 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 136446 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7430 - 7446

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-

NONA MILLS (F-1 YEGUA) 65799 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 1211 RRCID -> 177121 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7783 - 7789

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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA) //CONT.// 65799 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC //CONT.// 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 2510 RRCID -> 183064 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7490 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		140	-0-	140	807	140	1			Y	-0-					-0-
02	800	N	144	-0-	-656	151	144	1			Y	-0-					-0-
03	261	N	110	-0-	-151	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
*05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NONA MILLS (-G-) 65799 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
MILLS, NONA FIELD UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 209769 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7924 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		110	-0-	110	560	110	1			Y	-0-					-0-
02	670	N	110	-0-	-560	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
*04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NONA MILLS (-I-) 65799 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 806 RRCID -> 136902 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8068 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	780					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	780					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	780					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	780					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	780					Y	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	780					Y	NO RPT					-0-

NONA MILLS (-K-) 65799 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
MILLS, NONA WELL #: 7 RRCID -> 138713 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8442 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			Y	-0-					-0-
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOOKS, ESTHER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140309 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		125	-0-	125	596	125	1			Y	-0-					-0-
02	721	N	125	-0-	-596	-0-	125	1			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORRIS (MIOCENE) 66050 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PETRA OLEUM CORP. 659826
DUSON WELL #: 4 RRCID -> 175632 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHERN RANCH (7000) 66103 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JMM ENERGY LLC 433110
NORTHERN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257099 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	69	-0-	69	69	29	1	40	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	831	-0-	831	900	734	1	97	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	305	-0-	305	1205	229	1	76	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1205					Y	NO RPT			-0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA) 66107 568 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
JMM ENERGY LLC 433110
NORTHERN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 159072 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

NORTHINGTON (2600) 66112 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
NORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 077759 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 2656 - 2666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 N	19	-0-	-2585	-0-	12	1	7	2	N	-0-			-0-
02	2240 N	1922	-0-	-318	-0-	390	1	1532	2	N	-0-			-0-
03	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	390	1	2667	2	N	-0-			-0-
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	390	1	1802	2	N	-0-			-0-
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	390	1	1802	2	N	-0-			-0-
06	2940 N	1792	-0-	-1148	-0-	390	1	1402	2	N	-0-			-0-

NORTHSTAR (EDWARDS) 66135 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
SCHULZ, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 194949 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.16916 - 19170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

OAKHURST (WILCOX 9900) 66506 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
LAMAY CORPORATION 484025
DOLIVE, EDWARD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083242 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

DOLIVE, MAURICE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 115744 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988

01	5642	X	4078	-0-	-1564	-0-	4056	3	22	9	N	20					41
02	5096	X	4537	-0-	-559	-0-	4487	3	50	9	N	45					86
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3698	3	98	9	N	89	171	1			4
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4159	3	105	9	N	95					99
05	5022	X	4507	-0-	-515	-0-	4424	3	83	9	N	75	161	1			13
*06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4898	3	83	9	N	75					88

OAKLAND (YEGUA) 66508 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
W.A. WEISON ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 263596 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4014 - 4015

01	5828	#	5646	-0-	-182	-0-	5578	2	68	9	N	62					62
02	5084	R	5084	-0-	-0-	-0-	4999	2	85	9	N	77					139
03	5780	R	5780	-0-	-0-	-0-	5701	2	79	9	N	72	182	1			29
04	5574	R	5574	-0-	-0-	-0-	5523	2	51	9	N	46					75
05	5642	#	5540	-0-	-102	-0-	5526	2	14	9	N	13					88
06	5580	#	5362	-0-	-218	-0-	5344	2	18	9	N	16					104

OLCOTT (MIOCENE 2700) 66950 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
OLCOTT GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 174646 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2662 - 2683

01	T. A.		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-

OLCOTT (MIOCENE 3400) 66950 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
OLCOTT GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 007562 COMPL. DATE 03/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.		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-

OLCOTT (MIOCENE 3500) 66950 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
OLCOTT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 151794 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 3472 - 3476

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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	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 #: 57 RRCID -> 007577 COMPL. DATE 03/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9972 - 9982

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	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	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	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 101 RRCID -> 007591 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10137 - 10142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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 #: 116 C RRCID -> 007598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18890 PERF. 9860 - 9873

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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	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	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	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	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 #: 39 U RRCID -> 045277 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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 #: 12 C RRCID -> 045278 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10078 - 10088

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	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 #: 55 RRCID -> 045688 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10177 - 10185

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	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	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	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	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	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	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	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	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	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 #: 53 RRCID -> 054047 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 8788 - 8806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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	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	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 #: 2 C RRCID -> 069171 COMPL. DATE 11/05/1949 TOTAL DEPTH 11500 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 #: 159 RRCID -> 075927 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10220 - 10234

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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 #: 56 RRCID -> 076159 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9993 - 10154

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	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 #: 68 RRCID -> 079360 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10055 - 10175

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	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	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	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 #: 180 U RRCID -> 097580 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10020 - 10135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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	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	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	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	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 #: 135 RRCID -> 108054 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10127 - 10137

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	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	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	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	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	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 #: 94 RRCID -> 120921 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10157 - 10170

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	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 #: 158 RRCID -> 125504 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10010 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	363	1	2380	3	Y	113	103	0			37
						124	9									
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	345	1	2412	3	Y	95	97	0			35
						105	9									
03	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	501	1	3829	3	Y	105	119	0			21
						116	9									
04	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	470	1	2974	3	Y	67	44	0			44
						74	9									
05	5580 X	3696	-0-	-1884	-0-	401	1	3216	3	Y	72	95	0			21
						79	9									
06	4290 X	3552	-0-	-738	-0-	381	1	3085	3	Y	78	62	0			37
						86	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 89 RRCID -> 131011 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10030 - 10284

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	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	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	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 #: 75 RRCID -> 134202 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9936 - 10040

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	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	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	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 #: 64 RRCID -> 135789 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9900 - 10005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	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	T. A.	-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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 33 RRCID -> 136845 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9980 - 10096

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	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	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	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 #: 48 RRCID -> 136880 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9854 - 10030

01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	381	1	2496	3	Y	32	28	0			6
						35	9									
02	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	332	1	2322	3	Y	24	26	0			4
						26	9									
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	337	1	2570	3	Y	38	40	0			2
						42	9									
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	385	1	2435	3	Y	31	19	0			14
						34	9									
05	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	312	1	2505	3	Y	45	52	0			7
						50	9									
06	2850 N	2628	-0-	-222	-0-	282	1	2289	3	Y	52	39	0			20
						57	9									

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 50 RRCID -> 138192 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9982 - 9992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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	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	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	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	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 UNIT WELL #: 160 RRCID -> 157797 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9890 - 10025

01	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	1753	1	11501	3	Y	147	118	0		44
						162	9								
02	12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	1493	1	10443	3	Y	110	113	0		41
						121	9								
03	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	1397	1	10675	3	Y	157	167	0		31
						173	9								
04	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	1541	1	9754	3	Y	124	75	0		80
						136	9								
05	13423 X	10649	-0-	-2774	-0-	1161	1	9304	3	Y	167	197	0		50
						184	9								
06	12990 X	9524	-0-	-3466	-0-	1024	1	8293	3	Y	188	144	0		94
						207	9								

OLD OCEAN UNIT WELL #: 164 RRCID -> 158178 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10048 - 10054

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	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 #: 92 RRCID -> 158667 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9920 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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	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	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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 163 RRCID -> 234300 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 10102

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	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	8990 X	8876	-0-	-114	-0-	1160	1	7609	3	Y	97	87	0			29
						107	9									
02	8120 X	8041	-0-	-79	-0-	996	1	6965	3	Y	73	77	0			25
						80	9									
03	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	1015	1	7753	3	Y	114	120	0			19
						125	9									
04	8580 X	8508	-0-	-72	-0-	1147	1	7259	3	Y	93	56	0			56
						102	9									
05	8866 X	8506	-0-	-360	-0-	927	1	7432	3	Y	134	154	0			36
						147	9									
06	8610 X	8012	-0-	-598	-0-	861	1	6977	3	Y	158	119	0			75
						174	9									

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 120 RRCID -> 235567 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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	3906 X	1786	-0-	-2120	-0-	221	1	1448	3	Y	106	98	0			40
						117	9									
02	3528 X	2776	-0-	-752	-0-	333	1	2330	3	Y	103	102	0			41
						113	9									
03	3906 X	3030	-0-	-876	-0-	329	1	2514	3	Y	170	176	0			35
						187	9									
04	3780 X	2471	-0-	-1309	-0-	315	1	1991	3	Y	150	90	0			95
						165	9									
05	4278 X	3369	-0-	-909	-0-	352	1	2826	3	Y	174	215	0			54
						191	9									
*06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	318	1	2575	3	Y	273	198	0			129
						300	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 246627 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9777 - 9865

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	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	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	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 #: 59 RRCID -> 267644 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10950 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-

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	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	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 #: 86-U RRCID -> 007617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10801 PERF.10420 - 10440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	243	-0-	-191	-0-	32	1	209	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	67	1	475	3	Y	5	4	0			1
						6	9									
03	372 N	199	-0-	-173	-0-	22	1	175	3	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
04	240 N	45	-0-	-195	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	473	3	Y	4	3	0			1
						4	9									

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	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	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	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	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	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	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	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	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 (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 156 RRCID -> 214089 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10409 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	18200	-0-	-1609	-0-	2387	1	15656	3	Y	143	132	0			52
							157	9									
02	17892	X	16009	-0-	-1883	-0-	1982	1	13858	3	Y	154	149	0			57
							169	9									
03	19809	X	18430	-0-	-1379	-0-	2105	1	16087	3	Y	216	229	0			44
							238	9									
04	18720	X	17700	-0-	-1020	-0-	2390	1	15125	3	Y	168	103	0			109
							185	9									
05	19344	X	17617	-0-	-1727	-0-	1926	1	15429	3	Y	238	277	0			70
							262	9									
06	17850	X	15915	-0-	-1935	-0-	1732	1	14039	3	Y	131	121	0			80
							144	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 128 RRCID -> 215194 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10422 - 10436

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 216468 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10446 - 10466

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	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 #: 155 RRCID -> 223713 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10452 - 10478

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	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 #: 241 RRCID -> 234281 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10220 - 10228

01	4898	X	1135	-0-	-3763	-0-	123	1	808	3	Y	185	163	0			65
							204	9									
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	474	1	3315	3	Y	170	169	0			66
							187	9									
03	7378	X	5154	-0-	-2224	-0-	566	1	4322	3	Y	242	257	0			51
							266	9									
04	7140	X	4545	-0-	-2595	-0-	592	1	3752	3	Y	183	113	0			121
							201	9									
05	7378	X	3936	-0-	-3442	-0-	404	1	3238	3	Y	267	309	0			79
							294	9									
06	4980	X	2955	-0-	-2025	-0-	309	1	2504	3	Y	129	124	0			84
							142	9									

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 225 RRCID -> 244602 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10401 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	6665 X	5778	-0-	-887	-0-	5778	2			Y	-0-					-0-
02	5068 X	4414	-0-	-654	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
03	5766 X	2864	-0-	-2902	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
04	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			Y	-0-					-0-
05	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			Y	-0-					-0-
06	5580 X	5350	-0-	-230	-0-	5350	2			Y	-0-					-0-

OLD OCEAN (CIB HAZ) 67011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
JOHNSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 263244 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 8842 - 8848

01	12613 R	12613	-0-	-0-	-0-	12263	2	350	9	N	318	366	0			334
02	9953 R	9953	-0-	-0-	-0-	9583	2	370	9	N	336	538	0			132
03	11555 R	11555	-0-	-0-	-0-	10376	2	1179	9	N	1072	733	0			471
04	11250	9021	-0-	-2229	-0-	9021	2			N	-0-	369	0			102
05	12387	12387	-0-	-0-	-0-	11894	2	493	9	N	448	543	0			7
06	11250	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT					7

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 UNIT WELL #: 186 C RRCID -> 007640 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9646 - 9654

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 #: 95 RRCID -> 040089 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10135 - 10160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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	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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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	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	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	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	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	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	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 #: 114 RRCID -> 192518 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9602 - 9606

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	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 (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 234264 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9526 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3362	-0-	-1226	-0-	431	1	2829	3	Y	93	90	0			35
							102	9									
02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	614	1	4293	3	Y	139	126	0			48
							153	9									
03	5394	X	5055	-0-	-339	-0-	565	1	4324	3	Y	151	166	0			33
							166	9									
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	738	1	4672	3	Y	63	46	0			50
							69	9									
05	5394	X	4222	-0-	-1172	-0-	451	1	3616	3	Y	141	152	0			39
							155	9									
06	5220	X	3633	-0-	-1587	-0-	390	1	3162	3	Y	74	67	0			46
							81	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 129 RRCID -> 235077 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666

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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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 (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	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	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	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-4) 67011 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 60D RRCID -> 182410 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11904 PERF. 6660 - 6690

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-

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

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	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) //CONT.// 67011 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 168 RRCID -> 212143 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9121 - 9126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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	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	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	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	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	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

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.	105	-0-	105	105	14	1	90	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	T. A.	23	-0-	23	128	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	5	-0-	5	133	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 098097 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9590 - 9680

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	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- 8) //CONT.// 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 108766 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14378 PERF. 9479 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	611	1	4007	3	Y	45	41	0			16
							50	9									
02	4508	X	4013	-0-	-495	-0-	495	1	3466	3	Y	47	46	0			17
							52	9									
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	581	1	4434	3	Y	44	52	0			9
							48	9									
04	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	626	1	3964	3	Y	39	24	0			24
							43	9									
05	4929	X	3784	-0-	-1145	-0-	416	1	3333	3	Y	32	46	0			10
							35	9									
06	4890	X	2894	-0-	-1996	-0-	315	1	2555	3	Y	22	20	0			12
							24	9									

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 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 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 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947	Y	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947	Y	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947	Y	NO RPT		-0-
04 14B DENY	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 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224017 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 16027 PERF. 9510 - 9654

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 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 #: 67 RRCID -> 162742 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9989 - 9995

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 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 #: 114 RRCID -> 181869 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9726 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 203429 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9744 - 9862

01	4309 X	3919	-0-	-390	-0-	511	1	3353	3	Y	50	44	0			10
						55	9									
02	3892 X	3037	-0-	-855	-0-	374	1	2615	3	Y	44	44	0			10
						48	9									
03	4309 X	3618	-0-	-691	-0-	412	1	3148	3	Y	53	58	0			5
						58	9									
04	3930 X	3238	-0-	-692	-0-	434	1	2750	3	Y	49	29	0			25
						54	9									
05	3906 X	3594	-0-	-312	-0-	393	1	3144	3	Y	52	66	0			11
						57	9									
06	3780 X	3023	-0-	-757	-0-	327	1	2649	3	Y	43	36	0			18
						47	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 47 RRCID -> 204434 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9726 - 9815

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 205358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800

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	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 #: 6 RRCID -> 209319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 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	4681	X	4078	-0-	-603	-0-	532	1	3490	3	Y	51	45	0			18
							56	9									
02	4228	X	4038	-0-	-190	-0-	498	1	3478	3	Y	56	54	0			20
							62	9									
03	4681	X	4484	-0-	-197	-0-	510	1	3902	3	Y	65	72	0			13
							72	9									
04	4230	X	4113	-0-	-117	-0-	552	1	3494	3	Y	61	36	0			38
							67	9									
05	4371	X	4039	-0-	-332	-0-	441	1	3534	3	Y	58	77	0			19
							64	9									
06	4350	X	3942	-0-	-408	-0-	427	1	3454	3	Y	55	45	0			29
							61	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 212145 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918

01	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	182	1	1194	3	Y	18	16	0			5
							20	9									
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	197	1	1375	3	Y	22	21	0			6
							24	9									
03	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	170	1	1299	3	Y	22	25	0			3
							24	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	184	1	1165	3	Y	21	12	0			12
							23	9									
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	177	1	1422	3	Y	23	29	0			6
							25	9									
06	1440	N	1209	-0-	-231	-0-	130	1	1060	3	Y	17	15	0			8
							19	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 213379 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908

01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	528	1	3463	3	Y	51	43	0			18
							56	9									
02	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	954	1	6667	3	Y	108	91	0			35
							119	9									
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	520	1	3974	3	Y	66	84	0			17
							73	9									
04	3930	X	3298	-0-	-632	-0-	442	1	2803	3	Y	48	31	0			34
							53	9									
05	4061	X	2723	-0-	-1338	-0-	297	1	2383	3	Y	39	58	0			15
							43	9									
06	6090	X	2710	-0-	-3380	-0-	293	1	2376	3	Y	37	32	0			20
							41	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 46 RRCID -> 232649 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9755 - 9794

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	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

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	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	-0-	-0-	-0-	219			Y	-0-	1	0	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	219			Y	-0-			-0-
03	219 N	-0-	-0-	-219	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 #: 259 RRCID -> 266640 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11174

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 #: 226 RRCID -> 269186 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11050 - 11070

01	37572	NO RPT	-0-	-37572	-0-			N	NO RPT			-0-
02	33936	NO RPT	-0-	-33936	-0-			N	NO RPT			-0-
03	37572	NO RPT	-0-	-37572	-0-			N	NO RPT			-0-
04	36360	NO RPT	-0-	-36360	-0-			N	NO RPT			-0-
05	37572	NO RPT	-0-	-37572	-0-			N	NO RPT			-0-
06	36360	NO RPT	-0-	-36360	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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 (F-25) //CONT.// 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 258202 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11284 - 11338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26226 X	20392	-0-	-5834	-0-	2617	1	17163	3	Y	556	124	0	532	1	163
						612	9									
02	23688 X	18214	-0-	-5474	-0-	2235	1	15619	3	Y	327	133	0	169	1	188
						360	9									
03	22227 X	20178	-0-	-2049	-0-	2243	1	17144	3	Y	719	165	0	529	1	213
						791	9									
04	19740 X	18636	-0-	-1104	-0-	2470	1	15637	3	Y	481	82	0	358	1	254
						529	9									
05	20398 X	18330	-0-	-2068	-0-	1975	1	15823	3	Y	484	145	0	359	1	234
						532	9									
06	19740 X	16426	-0-	-3314	-0-	1747	1	14163	3	Y	469	87	0	348	1	268
						516	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 226 RRCID -> 185090 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11114 - 11150

01	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6558	3	267	9	Y	243	173	0			193
02	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5498	3	167	9	Y	152	109	0			236
03	T. A.	5758	-0-	5758	5758	5570	3	188	9	Y	171	115	0	178	1	114
04	T. A.	5157	-0-	5157	10915	4975	3	182	9	Y	165	62	0			217
05	T. A.	4786	-0-	4786	15701	4595	3	191	9	Y	174	145	0	176	1	70
06	T. A.	4430	-0-	4430	20131	4285	3	145	9	Y	132	69	0			133

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	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	299	1	1963	3	Y	31	7	0			72
							34	9									
02	2128	N	1928	-0-	-200	-0-	237	1	1656	3	Y	32	11	0			93
							35	9									
03	2356	N	2080	-0-	-276	-0-	236	1	1800	3	Y	40	16	0			117
							44	9									
04	2220	N	2066	-0-	-154	-0-	277	1	1752	3	Y	34	6	0			145
							37	9									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	221	1	1769	3	Y	32	12	0			165
							35	9									
06	2010	N	1779	-0-	-231	-0-	192	1	1554	3	Y	30	7	0			188
							33	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 238 RRCID -> 190880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760

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	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	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	774	1	5073	3	Y	103	40	0			218
							113	9									
02	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	1048	1	7328	3	Y	136	67	0			287
							150	9									
03	T. A.		9405	-0-	9405	9405	1063	1	8127	3	Y	195	115	0	185	1	182
							215	9									
04	T. A.		8180	-0-	8180	17585	1095	1	6934	3	Y	137	38	0	181	1	100
							151	9									
05	T. A.		7524	-0-	7524	25109	819	1	6561	3	Y	131	79	0			152
							144	9									
06	T. A.		6494	-0-	6494	31603	700	1	5673	3	Y	110	40	0			222
							121	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 254804 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11284 - 12178

01	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11490	3	206	9	Y	187	68	0	181	1	104
02	12460	X	9716	-0-	-2744	-0-	9540	3	176	9	Y	160	65	0			199
03	13299	X	5247	-0-	-8052	-0-	5140	3	107	9	Y	97	48	0	183	1	65
04	12360	X	5736	-0-	-6624	-0-	5542	3	194	9	Y	176	51	0			190
05	12152	X	7439	-0-	-4713	-0-	7226	3	213	9	Y	194	148	0			236
06	11310	X	4233	-0-	-7077	-0-	4139	3	94	9	Y	85	44	0	182	1	95

OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 256593 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000

01	9362	X	8696	-0-	-666	-0-	8337	3	359	9	Y	326	67	0	177	1	202
02	8456	X	7412	-0-	-1044	-0-	7108	3	304	9	Y	276	56	0	179	1	243
03	T. A.		8740	-0-	8740	8740	8414	3	326	9	Y	296	70	0	180	1	289
04	T. A.		7121	-0-	7121	15861	6827	3	294	9	Y	267	33	0	359	1	164
05	T. A.		6875	-0-	6875	22736	6567	3	308	9	Y	280	77	0	171	1	196
06	T. A.		6218	-0-	6218	28954	5930	3	288	9	Y	262	51	0	172	1	235

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	T. A.	15889	-0-	15889	470402	15419	3	470	9	Y	427	171	0	180	1	257
02	483982 X	13580	-0-	-470402	-0-	13191	3	389	9	Y	354	160	0	182	1	269
03	14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	14130	3	376	9	Y	342	156	0	361	1	94
04	15390 X	12686	-0-	-2704	-0-	12314	3	372	9	Y	338	85	0	179	1	168
05	15903 X	12429	-0-	-3474	-0-	12066	3	363	9	Y	330	192	0	183	1	123
06	15390 X	12128	-0-	-3262	-0-	11780	3	348	9	Y	316	112	0	179	1	148

OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11989 PERF.11204 - 11394

01	12648 X	11463	-0-	-1185	-0-	11213	3	250	9	N	227	76	0			203
02	11424 X	10181	-0-	-1243	-0-	9951	3	230	9	N	209	78	0	176	1	158
03	12338 X	11123	-0-	-1215	-0-	10837	3	286	9	N	260	137	0	167	1	114
04	11940 X	10199	-0-	-1741	-0-	9907	3	292	9	N	265	81	0			298
05	11780 X	9668	-0-	-2112	-0-	9446	3	222	9	N	202	134	0	176	1	190
06	11100 X	9011	-0-	-2089	-0-	8735	3	276	9	N	251	99	0	178	1	164

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 257089 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11525

01	7161 X	5839	-0-	-1322	-0-	5374	3	465	9	Y	423	37	0	350	1	357
02	6468 X	4719	-0-	-1749	-0-	4496	3	223	9	Y	203	38	0	348	1	174
03	T. A.	4554	-0-	4554	4554	3935	3	619	9	Y	563	39	0	350	1	348
04	T. A.	5024	-0-	5024	9578	4584	3	440	9	Y	400	21	0	349	1	378
05	T. A.	4644	-0-	4644	14222	4098	3	546	9	Y	496	46	0	515	1	313
06	T. A.	3882	-0-	3882	18104	3364	3	518	9	Y	471	26	0	338	1	420

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262566 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794

01	7812 X	5789	-0-	-2023	-0-	5595	3	194	9	Y	176	59	0			199
02	7056 X	6099	-0-	-957	-0-	5909	3	190	9	Y	173	60	0	179	1	133
03	7192 X	5862	-0-	-1330	-0-	5632	3	230	9	Y	209	102	0			240
04	6870 X	5651	-0-	-1219	-0-	5482	3	169	9	Y	154	33	0	179	1	182
05	6541 X	5400	-0-	-1141	-0-	5231	3	169	9	Y	154	68	0	179	1	89
06	6540 X	4577	-0-	-1963	-0-	4436	3	141	9	Y	128	32	0			185

OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 264906 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11657

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

OLD OCEAN (FRIO 12700) 67011 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 262834 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12548 - 13405

01	51664 R	51664	-0-	-0-	-0-	51347	2	317	9	N	288	359	1			140
02	40991 R	40991	-0-	-0-	-0-	40730	2	261	9	N	237	176	1			201
03	55676	48932	-0-	-6744	-0-	48634	2	298	9	N	271	356	1			116
04	17336	39066	-0-	21730 B	21730	38831	2	235	9	N	214	186	1			144
05	56067 X	34337	-0-	-21730	-0-	34130	2	207	9	N	188	183	1			149
06	50010 X	28984	-0-	-21026	-0-	28816	2	168	9	N	153	179	1			123

OLD OCEAN (FRIO 12700) //CONT.// 67011 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13183 - 13444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81654	-0-	-0-	-81654	-0-					N	-0-					29
02	73752	-0-	-0-	-73752	-0-					N	-0-					29
03	15776 R	15776	-0-	-0-	-0-	15674	2	102	9	N	93					122
04	8103 N	8103	-0-	-0- B	-0-	8047	2	56	9	N	51					173
05	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4480	2	31	9	N	28					201
06	15270 X	3059	-0-	-12211	-0-	3039	2	20	9	N	18	173	1			46

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	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	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	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	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 #: 183 RRCID -> 007677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10561 - 10624

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	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	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	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 #: 205 RRCID -> 007683 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30669 X	30669	-0-	-0-	-0-	3991 1 495 9	26183 3	Y	450	388 0		143
02	27780 X	27780	-0-	-0-	-0-	3423 1 420 9	23937 3	Y	382	386 0		139
03	31076 X	31076	-0-	-0-	-0-	3531 1 564 9	26981 3	Y	513	553 0		99
04	29670 X	29162	-0-	-508	-0-	3917 1 450 9	24795 3	Y	409	250 0		258
05	30659 X	28845	-0-	-1814	-0-	3153 1 436 9	25256 3	Y	396	527 0		127
06	30060 X	24805	-0-	-5255	-0-	2673 1 473 9	21659 3	Y	430	340 0		217

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	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 L RRCID -> 031356 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10480 - 10633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 L RRCID -> 032709 COMPL. DATE 03/15/1964 TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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	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	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	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	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 #: 172 RRCID -> 036458 COMPL. DATE 06/12/1965 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930

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	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 (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 137ST RRCID -> 042216 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	-0-	-0-	-27497	-0-					Y	-0-					-0-
02	24836	X	-0-	-0-	-24836	-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 #: 77 RRCID -> 042252 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	X	937	-0-	-0-	-0-	122	1	797	3	Y	16	13	0			7
							18	9									
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	78	1	544	3	Y	11	12	0			6
							12	9									
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	67	1	516	3	Y	9	11	0			4
							10	9									
04	3000	N	3013	-0-	13	13	404	1	2559	3	Y	45	23	0			26
							50	9									
05	487	N	474	-0-	-13	-0-	51	1	414	3	Y	8	26	0			8
							9	9									
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 L RRCID -> 042416 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 L RRCID -> 042739 COMPL. DATE 09/29/1967 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19933 X	19378	-0-	-555	-0-	2523	1	16547	3	Y	280	242	0			94
						308	9									
02	18004 X	16778	-0-	-1226	-0-	2068	1	14459	3	Y	228	233	0			89
						251	9									
03	T. A.	18351	-0-	18351	18351	2085	1	15937	3	Y	299	325	0			63
						329	9									
04	T. A.	17848	-0-	17848	36199	2398	1	15176	3	Y	249	152	0			160
						274	9									
05	T. A.	17569	-0-	17569	53768	1921	1	15394	3	Y	231	312	0			79
						254	9									
06	T. A.	15863	-0-	15863	69631	1709	1	13851	3	Y	275	214	0			140
						303	9									

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 #: 200 RRCID -> 044380 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10771 - 10850

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	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 #: 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	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	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	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	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 #: 44 RRCID -> 044927 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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 #: 146 L RRCID -> 045034 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A

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	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	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 (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 L RRCID -> 046825 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 #: 80 L RRCID -> 047027 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10820 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 #: 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	45337 X	45337	-0-	-0-	-0-	5888	1	38620	3	Y	754	675	0			254
						829	9									
02	39928 X	39721	-0-	-207	-0-	4874	1	34076	3	Y	701	698	0			257
						771	9									
03	44547 X	43870	-0-	-677	-0-	4993	1	38158	3	Y	654	770	0			141
						719	9									
04	43860 X	41764	-0-	-2096	-0-	5606	1	35474	3	Y	622	375	0			388
						684	9									
05	45322 X	41889	-0-	-3433	-0-	4560	1	36529	3	Y	727	896	0			219
						800	9									
06	43860 X	37795	-0-	-6065	-0-	4073	1	33009	3	Y	648	527	0			340
						713	9									

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	14446	X	7616	-0-	-6830	-0-	989	1	6486	3	Y	128	136	0			51
							141	9									
02	13048	X	7383	-0-	-5665	-0-	906	1	6333	3	Y	131	133	0			49
							144	9									
03	15748	X	8770	-0-	-6978	-0-	998	1	7628	3	Y	131	152	0			28
							144	9									
04	10980	X	6254	-0-	-4726	-0-	839	1	5313	3	Y	93	59	0			62
							102	9									
05	11160	X	4866	-0-	-6294	-0-	530	1	4244	3	Y	84	117	0			29
							92	9									
06	8490	X	4657	-0-	-3833	-0-	502	1	4067	3	Y	80	66	0			43
							88	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 59 RRCID -> 049722 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10458 - 10594

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 175016 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734

01	27125	X	22866	-0-	-4259	-0-	2961	1	19423	3	Y	438	394	0			152
							482	9									
02	25106	X	25106	-0-	-0-	-0-	3079	1	21528	3	Y	454	440	0			166
							499	9									
03	23699	X	23699	-0-	-0-	-0-	2691	1	20570	3	Y	398	473	0			91
							438	9									
04	22140	X	21657	-0-	-483	-0-	2898	1	18344	3	Y	377	228	0			240
							415	9									
05	22878	X	21685	-0-	-1193	-0-	2358	1	18888	3	Y	399	511	0			128
							439	9									
06	22770	X	19426	-0-	-3344	-0-	2091	1	16949	3	Y	351	289	0			190
							386	9									

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	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	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 #: 131 RRCID -> 186137 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10482 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	22925	-0-	-294	-0-	2972	1	19495	3	Y	416	392	0			149
							458	9									
02	22036	X	21217	-0-	-819	-0-	2592	1	18120	3	Y	459	443	0			165
							505	9									
03	25172	X	19052	-0-	-6120	-0-	2144	1	16391	3	Y	470	535	0			100
							517	9									
04	24360	X	19279	-0-	-5081	-0-	2567	1	16244	3	Y	425	256	0			269
							468	9									
05	23777	X	17312	-0-	-6465	-0-	1872	1	14999	3	Y	401	537	0			133
							441	9									
06	22740	X	18629	-0-	-4111	-0-	2005	1	16247	3	Y	343	288	0			188
							377	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 186140 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712

01	4805	X	3358	-0-	-1447	-0-	438	1	2867	3	Y	48	44	0			16
							53	9									
02	4424	X	3172	-0-	-1252	-0-	391	1	2734	3	Y	43	44	0			15
							47	9									
03	4960	X	3491	-0-	-1469	-0-	396	1	3032	3	Y	57	62	0			10
							63	9									
04	4800	X	3302	-0-	-1498	-0-	443	1	2807	3	Y	47	28	0			29
							52	9									
05	4278	X	3039	-0-	-1239	-0-	333	1	2662	3	Y	40	56	0			13
							44	9									
06	3390	X	2833	-0-	-557	-0-	306	1	2473	3	Y	49	38	0			24
							54	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 237 RRCID -> 194351 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10426 - 10644

01	45725	X	45293	-0-	-432	-0-	5883	1	38582	3	Y	753	674	0			253
							828	9									
02	41300	X	38169	-0-	-3131	-0-	4684	1	32745	3	Y	673	678	0			248
							740	9									
03	44516	X	42048	-0-	-2468	-0-	4785	1	36568	3	Y	632	745	0			135
							695	9									
04	43830	X	41985	-0-	-1845	-0-	5635	1	35660	3	Y	627	374	0			388
							690	9									
05	45291	X	44234	-0-	-1057	-0-	4815	1	38575	3	Y	767	929	0			226
							844	9									
06	43830	X	42013	-0-	-1817	-0-	4527	1	36694	3	Y	720	576	0			370
							792	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 243 RRCID -> 201523 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782

01	22475	X	19417	-0-	-3058	-0-	2528	1	16581	3	Y	280	244	0			92
							308	9									
02	19824	X	17407	-0-	-2417	-0-	2146	1	15001	3	Y	236	240	0			88
							260	9									
03	21948	X	21068	-0-	-880	-0-	2394	1	18296	3	Y	344	365	0			67
							378	9									
04	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	2805	1	17753	3	Y	294	176	0			185
							323	9									
05	25859	X	25859	-0-	-0-	-0-	2828	1	22657	3	Y	340	420	0			105
							374	9									
*06	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	2388	1	19357	3	Y	385	296	0			194
							424	9									

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 244 RRCID -> 204028 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37944	X	22642	-0-	-15302	-0-	2940	1	19288	3	Y	376	388	0			145
							414	9									
02	37089	X	37089	-0-	-0-	-0-	4551	1	31819	3	Y	654	585	0			214
							719	9									
03	38780	X	38780	-0-	-0-	-0-	4414	1	33730	3	Y	578	671	0			121
							636	9									
04	36660	X	12807	-0-	-23853	-0-	1719	1	10878	3	Y	191	154	0			158
							210	9									
05	39875	X	39875	-0-	-0-	-0-	4341	1	34773	3	Y	692	684	0			166
							761	9									
06	39750	X	33492	-0-	-6258	-0-	3610	1	29251	3	Y	574	451	0			289
							631	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 174 RRCID -> 211908 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806

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	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	7719	X	7044	-0-	-675	-0-	914	1	6000	3	Y	118	107	0			41
							130	9									
02	6972	X	6393	-0-	-579	-0-	785	1	5483	3	Y	114	112	0			43
							125	9									
03	7409	X	6935	-0-	-474	-0-	790	1	6031	3	Y	104	123	0			24
							114	9									
04	7140	X	6820	-0-	-320	-0-	916	1	5793	3	Y	101	61	0			64
							111	9									
05	7316	X	6824	-0-	-492	-0-	743	1	5950	3	Y	119	146	0			37
							131	9									
06	6840	X	6167	-0-	-673	-0-	664	1	5386	3	Y	106	86	0			57
							117	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 248 RRCID -> 223381 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726

01	8122	X	7120	-0-	-1002	-0-	923	1	6056	3	Y	128	109	0			38
							141	9									
02	7336	X	6710	-0-	-626	-0-	826	1	5775	3	Y	99	102	0			35
							109	9									
03	8122	X	7521	-0-	-601	-0-	854	1	6524	3	Y	130	142	0			23
							143	9									
04	7800	X	6840	-0-	-960	-0-	919	1	5811	3	Y	100	62	0			61
							110	9									
05	7533	X	6187	-0-	-1346	-0-	676	1	5422	3	Y	81	117	0			25
							89	9									
06	7290	X	5536	-0-	-1754	-0-	597	1	4833	3	Y	96	76	0			45
							106	9									

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 251ST RRCID -> 249557 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	8110	-0-	-105	-0-	1055	1	6922	3	N	121	104	0			42
							133	9									
02	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	937	1	6552	3	N	103	104	0			41
							113	9									
03	8308	X	8275	-0-	-33	-0-	941	1	7185	3	N	135	146	0			30
							149	9									
04	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	1084	1	6861	3	N	112	69	0			73
							123	9									
05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	928	1	7433	3	N	112	147	0			38
							123	9									
06	8160	X	7799	-0-	-361	-0-	841	1	6809	3	N	135	104	0			69
							149	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 152ST RRCID -> 249826 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1936	-0-	-916	-0-	246	1	1615	3	N	68	63	0			25
							75	9									
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	402	1	2808	3	N	72	70	0			27
							79	9									
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	334	1	2550	3	N	56	70	0			13
							62	9									
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	390	1	2470	3	N	57	34	0			36
							63	9									
05	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	290	1	2328	3	N	52	70	0			18
							57	9									
06	3510	X	2405	-0-	-1105	-0-	259	1	2099	3	N	43	36	0			25
							47	9									

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	43772	X	19386	-0-	-24386	-0-	2464	1	16161	3	N	692	590	0			225
							761	9									
02	39536	X	12696	-0-	-26840	-0-	1473	1	10299	3	N	840	776	0			289
							924	9									
03	42377	X	12480	-0-	-29897	-0-	1354	1	10353	3	N	703	835	0			157
							773	9									
04	41010	X	9914	-0-	-31096	-0-	1258	1	7961	3	N	632	386	0			403
							695	9									
05	19375	X	17416	-0-	-1959	-0-	1836	1	14713	3	N	788	955	0			236
							867	9									
*06	44356	X	44356	-0-	-0-	-0-	4767	1	38636	3	N	866	668	0			434
							953	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 252298 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10716 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	908	1	5959	3	N	101	92	0			32
							111	9									
02	10500	X	8766	-0-	-1734	-0-	1078	1	7537	3	N	137	125	0			44
							151	9									
03	11036	X	10169	-0-	-867	-0-	1153	1	8808	3	N	189	198	0			35
							208	9									
04	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	1474	1	9330	3	N	159	96	0			98
							175	9									
05	9207	X	9000	-0-	-207	-0-	982	1	7864	3	N	140	193	0			45
							154	9									
06	9840	X	7478	-0-	-2362	-0-	802	1	6494	3	N	165	129	0			81
							182	9									

OLD OCEAN (10450) 67011 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 088333 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	10477	-0-	-1334	-0-	10299	2	178	9	N	162	180	1			103
02	10332 #	9029	-0-	-1303	-0-	8871	2	158	9	N	144	184	1			63
03	10850	10500	-0-	-350	-0-	10327	2	173	9	N	157	173	1			47
04	10380 #	10042	-0-	-338	-0-	9876	2	166	9	N	151					198
05	10478 #	10220	-0-	-258	-0-	10055	2	165	9	N	150	180	1			168
06	10170 #	9692	-0-	-478	-0-	9540	2	152	9	N	138	174	1			132

OLD OCEAN E (F-20) 67013 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 232 RRCID -> 097140 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10867 - 10887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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, S. (HELLMUTH 12,500) 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 247664 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 250535 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12020 - 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	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 #: 245 RRCID -> 256638 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11761 - 11912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 256 RRCID -> 258483 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11686 - 11815

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
DELCO OPERATING COMPANY LP 211950
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-

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
CROWELL WELL #: 1 RRCID -> 233353 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8838 - 8840

01	11470 X	10835	-0-	-635	-0-	10793	2	42	9	N	38			189
02	10360 X	10133	-0-	-227	-0-	10044	2	89	9	N	81	179	1	91
03	11222 X	10914	-0-	-308	-0-	10819	2	95	9	N	86			177
04	10860 X	10757	-0-	-103	-0-	10657	2	100	9	N	91	168	1	100
05	11222 X	10106	-0-	-1116	-0-	178	1	9837	2	N	83			183
						91	9							
06	10860 X	8941	-0-	-1919	-0-	8846	2	95	9	N	86	172	1	97

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND) 67046 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WASHINGTON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
MOORE-PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 211427 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11642 PERF. 9500 - 9516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B DENY	-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
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
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
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199562 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 12168

01	4278 #	4217	-0-	-61	-0-	580	1	3429	2	N	189	191	1			115
						208	9									
02	4144 #	3929	-0-	-215	-0-	1526	1	2334	2	N	63					178
						69	9									
03	4588 #	3546	-0-	-1042	-0-	1523	1	1914	2	N	99	196	1			81
						109	9									
04	4440 #	4104	-0-	-336	-0-	1950	1	1946	2	N	189					270
						208	9									
05	4617 R	4617	-0-	-0-	-0-	2334	1	2126	2	N	143	172	1			241
						157	9									
06	4200 #	3373	-0-	-827	-0-	1236	1	2063	2	N	67	191	1			117
						74	9									

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BROWDER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 192275 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11477 - 11677

01	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	1458	1	8625	2	N	-0-					27
02	270 X	270	-0-	-0-	-0-	23	1	34	2	N	194	194	1			27
						213	9									
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					27
04	9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					27
05	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					27
06	9750 X	2690	-0-	-7060	-0-	1007	1	1681	2	N	2	2	8			27
						2	9									

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-					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

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) //CONT.// 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROWDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 149365 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11429 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
BROWDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267329 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11752 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					69
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-					69
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					69
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					69
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					69
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620) 67060 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROWDER "C" WELL #: 2 RRCID -> 195798 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11620 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					169
02	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					169
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					169
04	60	#	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					169
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					169
06	120	#	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					169

OLD WAVERLY (YEGUA 4050) 67060 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135170 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4037 - 4041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 WAVERLY (YEGUA 4100) 67060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089606 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4061 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 WAVERLY (YEGUA 4200) 67060 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY - CLUXTON WELL #: 1 RRCID -> 157852 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 3600 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163313 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4380 - 4381

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-

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

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
FAMCOR OIL, INC. 261273
BLACK BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 269188 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4542 - 4546

10	3934	8233	-0-	4299	4299	8233	2	N	-0-			-0-
11	16860	9682	-0-	-7178	-0-	9682	2	N	-0-			-0-
12	17422	8260	-0-	-9162	-0-	8260	2	N	-0-			-0-
01	17422	5880	-0-	-11542	-0-	5880	2	N	-0-			-0-
02	15736	2801	-0-	-12935	-0-	2801	2	N	-0-			-0-
03	17422	7143	-0-	-10279	-0-	7143	2	N	-0-			-0-
04	16860	1820	-0-	-15040	-0-	1820	2	N	-0-			-0-
05	17422	7806	-0-	-9616	-0-	7806	2	N	-0-			-0-
06	16860	6181	-0-	-10679	-0-	6181	2	N	-0-			-0-

OLIVE (WILCOX B) 67150 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
PETTY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216298 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10914 - 10924

01	6169 #	688	-0-	-5481	-0-	43	1	522	3	Y	112	119	1			5
						123	9									
02	5572 #	293	-0-	-5279	-0-	18	1	225	3	Y	45	47	1			3
						50	9									
03	2511 #	36	-0-	-2475	-0-	2	1	30	3	Y	4	7	1			-0-
						4	9									
04	1500 #	51	-0-	-1449	-0-	3	1	38	3	Y	9	8	1			1
						10	9									
05	1240 #	51	-0-	-1189	-0-	3	1	39	3	Y	8	8	1			1
						9	9									
06	660 #	62	-0-	-598	-0-	3	1	49	3	Y	9	10	1			-0-
						10	9									

OLIVER (FRIO 8640) 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
KLOSS, ED L. WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OLIVER (FRIO 8750,E.) 67164 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
OLIVER UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 049527 COMPL. DATE 01/04/1971 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10630					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	10630					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	7530					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	4530					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	1430					N	-0-					-0-
*06	1430	N	-0-	-0-	-1430	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER, SOUTH (10300) 67170 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LGDC CORPORATION 500227
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 189756 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11202 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8341		8341	-0-	-0-	-0-	868	1	7451	2	N	20					211
							22	9									
02	7452		7452	-0-	-0-	-0-	820	1	6602	2	N	27	174	1			64
							30	9									
03	8198	R	8198	-0-	-0-	-0-	868	1	7302	2	N	25					89
							28	9									
04	7805	R	7805	-0-	-0-	-0-	852	1	6923	2	N	27					116
							30	9									
05	8035	R	8035	-0-	-0-	-0-	868	1	7142	2	N	23					139
							25	9									
*06	7783	R	7783	-0-	-0-	-0-	852	1	6903	2	N	25					164
							28	9									

ORANGE * 67484 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY 064101
CHANDLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 121887 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7042 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON FEE WELL #: 2 RRCID -> 121935 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
HILLBOLDT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 046584 COMPL. DATE 06/21/1969 TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A

01	1922	N	364	-0-	-1558	-0-	153	1	211	2	N	-0-						210
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	298	1	1567	2	N	18						228
							20	9										
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	294	1	1496	2	N	17						245
							19	9										
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	235	1	1557	2	N	33	173	1				105
							36	9										
05	1953	N	1275	-0-	-678	-0-	178	1	1058	2	N	35						140
							39	9										
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT						140

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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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-

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	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1405	2	28	9	N	25						25
02	1316	N	1204	-0-	-112	-0-	1187	2	17	9	N	15						40
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-						40
04	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	1267	2			N	-0-						40
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-						40
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT						40

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5633	-0-	-195	-0-	732	1	4859	2	N	38					78
							42	9									
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	728	1	4656	2	N	32					110
							35	9									
03	5952	X	5242	-0-	-710	-0-	694	1	4512	2	N	33					143
							36	9									
04	5760	X	5356	-0-	-404	-0-	745	1	4579	2	N	29					172
							32	9									
05	6014	X	4157	-0-	-1857	-0-	529	1	3607	2	N	19	165	1			26
							21	9									
06	5820	X	5297	-0-	-523	-0-	780	1	4488	2	N	26					52
							29	9									

ETOCO, L.P. 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171384 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063

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	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	2861	1	12308	2	Y	65	73	1			82
							72	9									
02	12768	X	11449	-0-	-1319	-0-	2442	1	8967	2	Y	36	74	1			44
							40	9									
03	14136	X	11529	-0-	-2607	-0-	2550	1	8869	2	Y	100	73	1			71
							110	9									
04	14760	X	13513	-0-	-1247	-0-	3177	1	10207	2	Y	117	75	1			113
							129	9									
05	15252	X	12703	-0-	-2549	-0-	2775	1	9859	2	Y	63	149	1			27
							69	9									
06	14760	X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					Y	NO RPT					27

KAECHELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337

01	9610	X	5495	-0-	-4115	-0-	1029	1	4426	2	Y	36	67	1			29
							40	9									
02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	1808	1	6640	2	Y	31	27	1			33
							34	9									
03	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	1954	1	6794	2	Y	49	27	1			55
							54	9									
04	7950	X	7425	-0-	-525	-0-	1754	1	5634	2	Y	34	27	1			62
							37	9									
05	9393	X	9142	-0-	-251	-0-	2005	1	7125	2	Y	11	53	1			20
							12	9									
06	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					20

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	1640	1	4291	2	N	108					145
							119	9									
02	5068	X	4932	-0-	-136	-0-	1450	1	3474	2	N	7					152
							8	9									
03	7037	X	6127	-0-	-910	-0-	1371	1	4642	2	N	104	184	1			72
							114	9									
04	6300	X	5610	-0-	-690	-0-	1131	1	4468	2	N	10					82
							11	9									
05	6200	X	4922	-0-	-1278	-0-	1483	1	3430	2	N	8					90
							9	9									
06	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					90

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	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	77	1	3017	2	Y	54					130
							59	9									
02	2660	X	1925	-0-	-735	-0-	66	1	1858	2	Y	1	111	1			20
							1	9									
03	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	95	1	2765	2	Y	16					36
							18	9									
04	3060	X	1342	-0-	-1718	-0-	56	1	1286	2	Y	-0-					36
05	3162	X	793	-0-	-2369	-0-	35	1	758	2	Y	-0-					36
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					36

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	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	1372	1	8145	2	N	75					142
							83	9									
02	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	1164	1	6805	2	N	95	182	1			55
							105	9									
03	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	1267	1	8536	2	N	77					132
							85	9									
04	9780	X	8784	-0-	-996	-0-	1315	1	7367	2	N	93	180	1			45
							102	9									
05	10106	X	9616	-0-	-490	-0-	1278	1	8270	2	N	62					107
							68	9									
06	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					107

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	4309	X	4059	-0-	-250	-0-	578	1	3433	2	Y	44					112
							48	9									
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	546	1	3192	2	Y	17					129
							19	9									
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	589	1	3966	2	Y	8					137
							9	9									
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	613	1	3438	2	Y	22					159
							24	9									
05	4154	X	3905	-0-	-249	-0-	59	1	3839	2	Y	6					165
							7	9									
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					165

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
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	651	N	450	-0-	-201	-0-	36	1	414	2	N	-0-					25
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	40	1	354	2	N	-0-					25
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	N	59					84
							65	9									
04	450	N	282	-0-	-168	-0-	27	1	255	2	N	-0-					84
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	34	1	349	2	N	-0-					84
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					84

SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400

01	2666	X	1194	-0-	-1472	-0-	165	1	982	2	Y	43					170
							47	9									
02	3276	X	2273	-0-	-1003	-0-	331	1	1940	2	Y	2					172
							2	9									
03	3844	X	3383	-0-	-461	-0-	436	1	2941	2	Y	5					177
							6	9									
04	3720	X	2007	-0-	-1713	-0-	303	1	1698	2	Y	5					182
							6	9									
05	3565	X	2583	-0-	-982	-0-	346	1	2234	2	Y	3					185
							3	9									
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					185

KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636

01	3627	X	3111	-0-	-516	-0-	3046	2	65	9	Y	59	97	1			23
02	2744	X	2573	-0-	-171	-0-	2565	2	8	9	Y	7					30
03	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	2876	2	25	9	Y	23					53
04	3000	X	2485	-0-	-515	-0-	2341	2	144	9	Y	131	180	1			4
05	3100	X	2638	-0-	-462	-0-	2616	2	22	9	Y	20					24
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					24

KAECHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648

01	2697	X	2414	-0-	-283	-0-	9	1	2370	2	Y	32	81	1			27
							35	9									
02	2716	X	1924	-0-	-792	-0-	8	1	1902	2	Y	13					40
							14	9									
03	3007	X	2229	-0-	-778	-0-	8	1	2217	2	Y	4					44
							4	9									
04	2910	X	1739	-0-	-1171	-0-	6	1	1733	2	Y	-0-					44
05	2418	X	2249	-0-	-169	-0-	8	1	2241	2	Y	-0-					44
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					44

KAECHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490

01	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	2523	1	10859	2	Y	31	24	1			72
							34	9									
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	1860	1	6828	2	Y	27	65	1			34
							30	9									
03	11966	X	7831	-0-	-4135	-0-	1730	1	6015	2	Y	78	64	1			48
							86	9									
04	12990	X	2972	-0-	-10018	-0-	695	1	2230	2	Y	43	66	1			25
							47	9									
05	13423	X	4513	-0-	-8910	-0-	964	1	3422	2	Y	115	131	1			9
							127	9									
06	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					Y	NO RPT					9

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
TEX-ATIC RESOURCES, INC. 848438
WRIGHT-BEST WELL #: 3B RRCID -> 175554 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10996 - 11260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34675					N	NO RPT					144
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063

01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	662	1	2848	2	Y	8	16	1			19
						9	9									
02	3528 X	2086	-0-	-1442	-0-	445	1	1634	2	Y	6	17	1			8
						7	9									
03	3782 X	2851	-0-	-931	-0-	630	1	2191	2	Y	27	17	1			18
						30	9									
04	3660 X	2674	-0-	-986	-0-	629	1	2022	2	Y	21	17	1			22
						23	9									
05	3782 X	2574	-0-	-1208	-0-	561	1	1993	2	Y	18	34	1			6
						20	9									
06	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					6

KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224

01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	38	1	1493	2	N	24					65
						26	9									
02	1344 N	1232	-0-	-112	-0-	42	1	1170	2	N	18	70	1			13
						20	9									
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	33	1	962	2	N	-0-					13
04	1500 N	1204	-0-	-296	-0-	50	1	1139	2	N	14					27
						15	9									
05	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	56	1	1234	2	N	17					44
						19	9									
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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-

ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12508 - 13150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	868	-0-	-0-	-0-	112	1	756	2	N	-0-			37
02	2176 R	2176	-0-	-0-	-0-	216	1	1960	2	N	-0-			37
03	2682 R	2682	-0-	-0-	-0-	240	1	2440	2	N	2			39
						2	9							
*04	2798 R	2798	-0-	-0-	-0-	240	1	2550	2	N	7			46
						8	9							
*05	2935 R	2935	-0-	-0-	-0-	248	1	2687	2	N	-0-			46
*06	2805 R	2805	-0-	-0-	-0-	240	1	2565	2	N	-0-			46

OYSTER BAYOU 67947 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 46 RRCID -> 139583 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8331 - 8335

01	T. A.	-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	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 (FB-2, FRIO 1) 67947 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 7 RRCID -> 157686 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8100 - 8202

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165281 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117

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

01	T. A.	-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	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 #: 23 RRCID -> 153031 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8077 - 8150

01	T. A.	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-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) //CONT.// 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 8 RRCID -> 161875 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-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	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.	-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-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 10 RRCID -> 180593 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8175 - 8186

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 75 RRCID -> 249841 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7996 - 8002

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-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 6 RRCID -> 251252 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140

01	PRTL PLG	-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	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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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	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 #: 9 RRCID -> 094335 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8222 - 8234

01	0 Z	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-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 14 RRCID -> 161521 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8174 - 8240

01	T. A.	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-

SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
FROST-ACOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194640 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8216 - 8234

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B2 EXT	-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

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	T. A.	-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	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	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-

OYSTER CREEK (FRIO 7100) 67955 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 3 RRCID -> 065269 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SUN FEE WELL #: 5 RRCID -> 070130 COMPL. DATE 01/03/1977 TOTAL DEPTH 7720 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-

SUN FEE WELL #: 1SW RRCID -> 152644 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770

01	14B DENY	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 CREEK (6620 SAND) 67955 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 1X RRCID -> 257820 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6618 - 6620

01	16151 #	-0-	-0-	-16151	-0-			N	-0-	59	1	-0-
02	12964 #	-0-	-0-	-12964	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE, W. (1300) 67964 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 295 WELL #: 1 U RRCID -> 196814 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1328 - 1349

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-

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

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-

OYSTER LAKE, W. (1800) 67964 437 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 165584 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 1802 - 1806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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. (3500) 67964 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 308 WELL #: 3 RRCID -> 140256 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 4232 PERF. 3594 - 3633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. (3770) 67967 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 308 WELL #: 4 RRCID -> 164265 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3784 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 308 WELL #: 3 RRCID -> 101731 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 4232 PERF. 3808 - 3814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OYSTER LAKE,W.(3930) 67967 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DALE OPERATING COMPANY 197624
STATE TRACT 304 WELL #: 1 RRCID -> 126376 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3978 - 3984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751 #	2326	-0-	-1425	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
02	3388 #	1808	-0-	-1580	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
03	3751 #	2795	-0-	-956	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
04	4485 R	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
05	3193 #	2200	-0-	-993	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
*06	3310 R	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

PAINTER (CADDEL) 68423 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
EASTHAM WELL #: 1 RRCID -> 165909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1014 PERF. 902 - 904

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALACIOS (FRIO -A-) 68481 063 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LARSON WELL #: 1 RRCID -> 163278 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 7598 - 7604

01	9934 R	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					143
02	3387 R	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					143
03	3787 R	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-	9	1			134
04	3787 R	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					134
05	3455 R	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					134
*06	4141 R	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-	9	1			125

PALACIOS (FRIO -B-) 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HICKLE, LOUIS WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 007718 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974

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 -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813		671	-0-	-3142	-0-	310	1	361	9	N	328	346	1			112
02	3444		598	-0-	-2846	-0-	280	1	318	9	N	289	166	1			235
03	17904		17904	-0-	-0-	-0-	17489	2	415	9	N	377	357	2			255
04	14608		14608	-0-	-0-	-0-	14332	2	276	9	N	251	350	1			156
05	7427		7427	-0-	-0-	-0-	7260	2	167	9	N	152	170	1			138
*06	11157		11157	-0-	-0-	-0-	10933	2	224	9	N	204	173	1	1	8	168

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

01	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			Y	-0-	9	1			153
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					153
03	899	N	643	-0-	-256	-0-	643	2			Y	-0-	17	1			136
04	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			Y	-0-					136
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	533	2	62	9	Y	56					192
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			Y	-0-	18	1			174

PALACIOS (FRIO -E-) 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928

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	8432	X	3103	-0-	-5329	-0-	2942	2	161	9	Y	146	176	1			-0-
02	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			Y	-0-					-0-
03	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	11961	2	160	9	Y	145	145	1			-0-
04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			Y	-0-					-0-
05	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			Y	-0-					-0-
*06	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	13442	2	141	9	Y	128	128	1			-0-

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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	24					82
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	266	2	8	9	Y	7					89
03	465	N	149	-0-	-316	-0-	138	2	11	9	Y	10					99
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	123	2	11	9	Y	10					109
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	157	2	17	9	Y	15					124
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	147	2	9	9	Y	8					132

PALACIOS (FRIO G, FB-1) 68481 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ROCKENBAUH, JOHN K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119914 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9447 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - WELL PLUGGED 1/25/13

PALACIOS (FRIO 9100) 68481 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HARRISON, L. S. WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	817	-0-	-237	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	413	-0-	-362	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	318	-0-	-462	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	601	-0-	-174	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 198275 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	49	1	2616	3	N	-0-					50
02	1344	X	52	-0-	-1292	-0-	40	1	12	3	N	-0-					50
03	1860	X	124	-0-	-1736	-0-	8	1	103	3	N	12					62
							13	9									
04	2580	X	148	-0-	-2432	-0-	2	1	146	2	N	-0-					62
05	2666	X	972	-0-	-1694	-0-	24	1	948	2	N	-0-					62
06	2580	X	1325	-0-	-1255	-0-	48	1	1277	2	N	-0-					62

PIERCE T WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9882	-0-	-751	-0-	49	1	9783	3	N	45					75
							50	9									
02	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	44	1	9847	3	N	31					106
							34	9									
03	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	49	1	10217	3	N	26					132
							29	9									
04	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	47	1	10055	2	N	47					179
							52	9									
05	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	49	1	11339	2	N	22					201
							24	9									
*06	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	47	1	10139	2	N	16	177	1			40
							18	9									

REGNIER UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33356	X	25605	-0-	-7751	-0-	49	1	25465	3	Y	83	180	1			60
							91	9									
02	30128	X	25157	-0-	-4971	-0-	44	1	25035	3	Y	71					131
							78	9									
03	27191	X	27191	-0-	-0-	-0-	49	1	27048	3	Y	85	165	1			51
							94	9									
04	25980	X	24130	-0-	-1850	-0-	47	1	23997	2	Y	78					129
							86	9									
05	26846	X	24287	-0-	-2559	-0-	49	1	24148	2	Y	82	173	1			38
							90	9									
06	25980	X	25123	-0-	-857	-0-	47	1	25003	2	Y	66					104
							73	9									

PALACIOS, EAST (FRIO 9180 SAND) 68482 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSEN "C" WELL #: 1 RRCID -> 225932 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9178 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2013 - WELL PLUGGED 1/8/13

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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954

01	9094 R	9094	-0-	-0-	-0-	673	1	8296	2	N	114					321
						125	9									
02	9436 #	8411	-0-	-1025	-0-	676	1	7617	2	N	107	195	1			233
						118	9									
03	DLQ G-10	12395	-0-	12395	12395	694	1	11525	2	N	160					393
						176	9									
04	DLQ G-10	10450	-0-	10450	22845	703	1	9613	2	N	122	180	1			335
						134	9									
05	DLQ G-10	9343	-0-	9343	32188	725	1	8500	2	N	107	174	1			268
						118	9									
06	DLQ G-10	6554	-0-	6554	38742	603	1	5866	2	N	77					345
						85	9									

PARIS (VICKSBURG) 69164 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 179688 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 13413 PERF.12413 - 12612

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATRICK P. RAY (WILCOX 10,000) 69607 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. 261273
SABINE WELL #: 6 RRCID -> 158663 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9936 - 9942

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATRICK P. RAY (WILCOX 10,300) 69607 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. 261273
SABINE CORP. WELL #: 1 RRCID -> 143198 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10378 - 10394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATRIOT (3800) 69610 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BP AMERICA A-286 WELL #: 1 RRCID -> 224434 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4193 - 4196

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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-

BP AMERICA A-508 WELL #: 1 RRCID -> 224960 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4063

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BP AMERICA A-472 WELL #: 1 RRCID -> 234088 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4146 - 4149

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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-

BP AMERICA A-904 WELL #: 1 RRCID -> 234089 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4274 - 4282

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) 69831 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 266928 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8400 - 8403

01	26412	24927	-0-	-1485	13795	23389	2	1538	9	N	1398	1622	1			53
02	23856	20307	-0-	-3549	10246	19215	2	1092	9	N	993	767	1			279
03	42588	42588	-0-	-0-	10246	41418	2	1170	9	N	1064	1217	1			126
04	25560	18592	-0-	-6968	3278	17570	2	1022	9	N	929	782	1			273
05	26412	21798	-0-	-4614	-0-	20709	2	1089	9	N	990	1184	1			79
06	25560	18967	-0-	-6593	-0-	17885	2	1082	9	N	984	899	1			164

PEACH (YEGUA, LOWER) 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ZEIDMAN TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 164161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

PEACH CREEK (MIOCENE 3000) 69882 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
WYNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 205451 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2991 - 2995

01	2418 N	2003	-0-	-415	-0-	45	1	1958	2	N	-0-					-0-
02	2156 N	1573	-0-	-583	-0-	45	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	2201 N	1929	-0-	-272	-0-	45	1	1884	2	N	-0-					-0-
04	1950 N	1640	-0-	-310	-0-	45	1	1595	2	N	-0-					-0-
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	45	1	1691	2	N	-0-					-0-
06	1860 N	1413	-0-	-447	-0-	45	1	1368	2	N	-0-					-0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARESON (3700) 69939 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
GOFF 5 WELL #: 5 RRCID -> 263242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680

01	4092 #	2474	-0-	-1618	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	3696 #	1884	-0-	-1812	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2451	-0-	2451	2451	2451	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2451					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2451					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2451					N	NO RPT					-0-

PEARESON (4800) 69939 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HUTCHINS-PEARESON WELL #: 5 RRCID -> 210906 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4730 - 4732

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
02	523 X	523	-0-	-0-	-0-	512	2	11	9	N	10	184	1			87
03	1054 X	532	-0-	-522	-0-	512	2	20	9	N	18					105
04	1110 X	538	-0-	-572	-0-	512	2	26	9	N	24					129
05	744 X	519	-0-	-225	-0-	512	2	7	9	N	6					135
*06	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1009	2	6	9	N	5					140

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
KIAWAH RESOURCES, LLC 458819
IP FARMS "PG" WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

IP FARMS "PG" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218003 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9950 - 9958

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ROCA-NEGRA WELL #: 1 RRCID -> 227186 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10880 - 10897

01	17856 #	9137	-0-	-8719	-0-	8382	2	755	9	N	686	722	1	70	8			155
02	15708 #	11976	-0-	-3732	-0-	11312	2	664	9	N	604	536	1					223
03	17174 #	1135	-0-	-16039	-0-	983	2	152	9	N	138	184	1	9	8			168
04	15930 #	-0-	-0-	-15930	-0-					N	-0-							168
05	15469 #	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-							168
06	12840 #	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-							168

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS) 70292 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
KIAWAH RESOURCES, LLC 458819
IP FARMS "PG" UNIT WELL #: RRCID -> 160438 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10260 - 10427

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2005

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PELICAN, EAST (WILCOX 8900) 70328 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
D.C. ENERGY 196099
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 122378 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8898 - 8914

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-

PEPPIATT (YEGUA 9400) 70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

PERELANDRA (FRIO 15) 70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 6-7A WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

01	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 MIDDLE EY) 70606 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 3 RRCID -> 256258 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12993 - 13082

01	42687 X	28500	-0-	-14187	-0-	26522	2	1978	9	Y	1798	1831	1			244
02	38556 X	23611	-0-	-14945	-0-	22184	2	1427	9	Y	1297	843	1			698
03	35030 X	24022	-0-	-11008	-0-	22599	2	1423	9	Y	1294	1240	1			752
04	32790 X	21317	-0-	-11473	-0-	20521	2	796	9	Y	724	1222	1			254
05	28613 X	25460	-0-	-3153	-0-	1892	1	22205	2	Y	1239	915	1			578
						1363	9									
06	27570 X	23795	-0-	-3775	-0-	3389	1	19240	2	Y	1060	1387	1			251
						1166	9									

JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 1ST RRCID -> 256688 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12924 - 12930

01	63891 X	-0-	-0-	-63891	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
02	57708 X	-0-	-0-	-57708	-0-					Y	-0-					-0-
03	55955 X	-0-	-0-	-55955	-0-					Y	-0-					-0-
04	49020 X	-0-	-0-	-49020	-0-					Y	-0-					-0-
05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 4 RRCID -> 258525 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12649 - 12727

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 FAIRFIELD WELL #: 1ST RRCID -> 258715 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12576 - 12614

01	43431 X	-0-	-0-	-43431	-0-					N	-0-					214
02	39228 X	-0-	-0-	-39228	-0-					N	-0-					214
03	41850 X	-0-	-0-	-41850	-0-					N	-0-					214
04	38550 X	-0-	-0-	-38550	-0-					N	-0-					214
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					214
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

PERL (YEGUA MIDDLE EY) //CONT.// 70606 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 5 RRCID -> 266312 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12653 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERL (YEGUA UPPER EY-1) 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DOORNBOS WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805

01	4867 #	4807	-0-	-60	-0-	465	1	3946	2	N	360	549	1		161
						396	9								
02	4424 #	3634	-0-	-790	-0-	376	1	2968	2	N	264	184	1		241
						290	9								
03	4898 #	4582	-0-	-316	-0-	465	1	3739	2	N	344	350	1		235
						378	9								
04	4740 #	4330	-0-	-410	-0-	450	1	3515	2	N	332	180	1		387
						365	9								
05	4805 #	4366	-0-	-439	-0-	465	1	3568	2	N	303	540	1		150
						333	9								
06	4650 #	4197	-0-	-453	-0-	450	1	3384	2	N	330	181	1		299
						363	9								

DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

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-

PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906

*12	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	603	1	300	3	N	97	217	1		52
						107	9								
*01	1085 #	563	-0-	-522	-0-	563	1			N	-0-				52
*02	980 #	124	-0-	-856	-0-	32	1	92	3	N	-0-				52
*03	1085 #	592	-0-	-493	-0-	152	1	440	3	N	-0-				52
*04	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	42	1	1179	3	N	-0-				52
*05	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-				52
*06	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-				52

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

01	9174 R	9174	-0-	-0-	-0-	8783	2	391	9	N	355	378	1		233
02	8236 R	8236	-0-	-0-	-0-	7860	2	376	9	N	342	376	1		199
03	9610 #	8236	-0-	-1374	-0-	7833	2	403	9	N	366	367	1		198
04	9300 #	8679	-0-	-621	-0-	8284	2	395	9	N	359	380	1		177
05	9610 #	8681	-0-	-929	-0-	8284	2	397	9	N	361	188	1		350
06	8880 #	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT				350

PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587
STARK WELL #: RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
DUNCAN OIL, INC. 232293
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170

01	21625 X	21625	-0-	-0-	-0-	930	1	19110	2	N	1441	1377	1			383
						1585	9									
02	24515 X	24515	-0-	-0-	-0-	840	1	21604	2	N	1883	1820	1			446
						2071	9									
03	23971 X	23971	-0-	-0-	-0-	930	1	21150	2	N	1719	1570	1			595
						1891	9									
04	21114 X	21114	-0-	-0-	-0-	900	1	18816	2	N	1271	1552	1			314
						1398	9									
*05	23691 X	23691	-0-	-0-	-0-	930	1	21046	2	N	1559	1564	1			309
						1715	9									
06	21630 X	20947	-0-	-683	-0-	900	1	18390	2	N	1506	1531	1			284
						1657	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

01	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	93	1	12454	2	N	557	548	1			167
						613	9									
02	12040 X	11781	-0-	-259	-0-	91	1	11183	2	N	461	543	1			85
						507	9									
03	13175 X	9320	-0-	-3855	-0-	89	1	8807	2	N	385	361	1			109
						424	9									
04	12750 X	12265	-0-	-485	-0-	11725	2	540	9	N	491	359	1			241
05	13175 X	11855	-0-	-1320	-0-	93	1	11136	2	N	569	540	1			270
						626	9									
06	12750 X	12462	-0-	-288	-0-	91	1	11930	2	N	401	538	1			133
						441	9									

PHASE FOUR (8900 YEGUA) 71114 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
CLARINE GOLD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 258488 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8949 - 9030

01	5115 X	2346	-0-	-2769	-0-	15	1	2148	2	Y	166	266	1			72
						183	9									
02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	15	1	2629	2	Y	193	179	1			86
						212	9									
03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	15	1	3309	2	Y	220	178	1			128
						242	9									
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	15	1	3191	2	Y	258	305	1			81
						284	9									
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	15	1	3324	2	Y	209	178	1			112
						230	9									
*06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	15	1	3262	2	Y	188	212	1			88
						207	9									

PHASE FOUR (9220 YEGUA) 71114 435 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 162741 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
HMC/PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

PHASE FOUR (9560 YEGUA) 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
ARMOUR TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260044 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	2089	-0-	-267	-0-	135 80	1 9	1874	2	N	73					349
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	139 77	1 9	3042	2	N	70	180	1			239
03	2232 X	2095	-0-	-137	-0-	103 52	1 9	1940	2	N	47					286
04	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	146 51	1 9	2298	2	N	46	177	1			155
05	3596 X	2540	-0-	-1056	-0-	141 54	1 9	2345	2	N	49					204
06	3480 X	2549	-0-	-931	-0-	145 58	1 9	2346	2	N	53					257

LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
JOHNNIE MAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158642 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9568 - 9653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2491	-0-	-671	-0-	682 34	1 9	1775	2	N	31					210
02	2856 X	2372	-0-	-484	-0-	682 32	1 9	1658	2	N	29					239
03	2976 X	2793	-0-	-183	-0-	682 18	1 9	2093	2	N	16					255
04	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	682 57	1 9	2122	2	N	52	189	1			118
05	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	682 30	1 9	2166	2	N	27					145
*06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	682 32	1 9	2101	2	N	29					174

PHASE FOUR (10400 YEGUA) 71114 492 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
GOLD, CLARINE WELL #: 1 RRCID -> 215898 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579 #	8131	-0-	-1448	-0-	348	1	7045	2	Y	671	800	1			215
						738	9									
02	8652 #	7589	-0-	-1063	-0-	348	1	6604	2	Y	579	536	1			258
						637	9									
03	8148	8148	-0-	-0-	-0-	348	1	7074	2	Y	660	534	1			384
						726	9									
04	7962	7962	-0-	-0-	-0-	348	1	6819	2	Y	723	919	1			188
						795	9									
05	8009	8009	-0-	-0-	-0-	348	1	6995	2	Y	605	533	1			260
						666	9									
*06	7360	7495	-0-	135	135	348	1	6445	2	Y	638	635	1			263
						702	9									

PHASE FOUR (10500 YEGUA) 71114 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
GOLD-ZAPP WELL #: 3 RRCID -> 180578 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	468	1	3801	2	N	152	179	1			274
						167	9									
02	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	468	1	3553	2	N	116	181	1			209
						128	9									
03	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	468	1	3960	2	N	102	179	1			132
						112	9									
04	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	468	1	3874	2	N	119					251
						131	9									
05	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	468	1	4057	2	N	56	118	1			189
						62	9									
*06	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	468	1	3788	2	N	106	177	1			118
						117	9									

PHASE FOUR (10540 YEGUA) 71114 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572 #	6036	-0-	-536	-0-	346	1	5601	2	N	81					276
						89	9									
02	5992 #	5831	-0-	-161	-0-	346	1	5406	2	N	72	184	1			164
						79	9									
03	6634 #	5834	-0-	-800	-0-	346	1	5381	2	N	97					261
						107	9									
04	6420 #	6216	-0-	-204	-0-	346	1	5750	2	N	109	186	1			184
						120	9									
05	6484 R	6484	-0-	-0-	-0-	346	1	6025	2	N	103					287
						113	9									
06	6240 #	5353	-0-	-887	-0-	346	1	4961	2	N	42	170	1			159
						46	9									

PHASE FOUR (10640 YEGUA) 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
BENDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264915 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11079 - 11088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324 #	6251	-0-	-73	-0-	40	1	5680	2	N	483	721	1			269
						531	9									
02	5740 #	5652	-0-	-88	-0-	40	1	5144	2	N	425	363	1			331
						468	9									
03	6355 #	6021	-0-	-334	-0-	40	1	5658	2	N	294	182	1			443
						323	9									
04	6150 #	5961	-0-	-189	-0-	40	1	5431	2	N	445	359	1			529
						490	9									
05	6293 #	6088	-0-	-205	-0-	40	1	5552	2	N	451	703	1			277
						496	9									
06	6060 #	5884	-0-	-176	-0-	40	1	5346	2	N	453	342	1			388
						498	9									

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

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-

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 J RRCID -> 032706 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

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-

WAPITI OPERATING, LLC 895805
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-	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

PHEASANT (MCDONALD) 71121 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HARRIMAN WELL #: 1 RRCID -> 202606 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9187 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2021	-0-	-149	-0-	992	1	1019	2	N	9					148
							10	9									
02	1960	X	1680	-0-	-280	-0-	896	1	777	2	N	6					154
							7	9									
03	2139	X	1018	-0-	-1121	-0-	1003	2	15	9	N	14					168
04	1950	X	641	-0-	-1309	-0-	638	2	3	9	N	3					171
05	2015	X	1141	-0-	-874	-0-	1124	2	17	9	N	15	3	8			183
06	1950	X	175	-0-	-1775	-0-	173	2	2	9	N	2					185

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 219435 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9228 - 9238

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-

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

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-

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

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-

PHEASANT, EAST (FRIO 10300) 71122 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BLESSING UNIT WELL #: 102 RRCID -> 223955 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589 #	168	-0-	-421	-0-	164	2	4	9	N	4					99
02	532 #	131	-0-	-401	-0-	118	2	13	9	N	12	1	1			110
03	713 #	39	-0-	-674	-0-	25	2	14	9	N	13	1	1			122
04	1943 R	1943	-0-	-0-	-0-	1640	2	303	9	N	275	197	1			200
05	1812 R	1812	-0-	-0-	-0-	1560	2	252	9	N	229	18	1			411
*06	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1135	2	97	9	N	88	188	1			311

PHEASANT, E. (10,000) 71122 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 234824 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11021 - 11062

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO) 71125 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HARRIMAN WELL #: 1 RRCID -> 197614 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9264 - 9268

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	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-

PHEASANT, SOUTH (10,600) 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
TRULL WELL #: 2 RRCID -> 263510 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10759 - 10790

01	12336	5576	-0-	-6760 B	-94596	5304	2	272	9	N	247	185	1			483
02	4994 N	6170	-0-	1176 B	-93420	5815	2	355	9	N	323	190	1			616
03	DLQ G-10	3070	-0-	3070 B	-90350	2925	2	145	9	N	132	372	1			376
04	0 X	180	-0-	180 B	-90170	180	2			N	-0-					376
05	0 X	65	-0-	65 B	-90105	56	2	9	9	N	8					384
06	6600 X	3306	-0-	-3294 B	-90105	3067	2	239	9	N	217	182	1			419

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290

01	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1872	2	28	9	N	25					180
02	542 N	1237	-0-	695 B	695	1035	2	202	9	N	184	185	1			179
03	2759 X	1161	-0-	-1598 B	-0-	1070	2	91	9	N	83					262
04	2550 X	2048	-0-	-502 B	-0-	1979	2	69	9	N	63					325
05	2015 X	2012	-0-	-3 B	-0-	1924	2	88	9	N	80					405
*06	1873 X	1873	-0-	-0- B	-0-	1808	2	65	9	N	59	189	1			275

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	1957	9289	-0-	7332 B	37571	8378	2	911	9	N	828	1135	1			172
02	792	8187	-0-	7395 B	44966	7462	2	725	9	N	659	746	1			85
03	52751 X	7785	-0-	-44966 B	-0-	6808	2	977	9	N	888	900	1			73
04	9480 X	8059	-0-	-1421 B	-0-	7132	2	927	9	N	843	520	1			396
05	9610 X	8695	-0-	-915 B	-0-	8076	2	619	9	N	563	544	1			415
06	9000 X	8131	-0-	-869 B	-0-	7487	2	644	9	N	585	722	1			278

PHEASANT, SW. (FRIO K) 71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901

01	3255 #	2591	-0-	-664	-0-	2475	2	116	9	N	105					210
02	2940 #	2521	-0-	-419	-0-	2413	2	108	9	N	98	175	1			133
03	3069 #	2840	-0-	-229	-0-	2722	2	118	9	N	107					240
04	2970 #	2757	-0-	-213	-0-	2643	2	114	9	N	104	176	1	2	8	166
05	2945 #	2823	-0-	-122	-0-	2720	2	103	9	N	94	168	1	2	8	90
06	2760 #	2567	-0-	-193	-0-	2469	2	98	9	N	89					179

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

01	DLQ G-10	2982	-0-	2982	2982	2982	2			Y	-0-					6
02	T. A.	3056	-0-	3056	6038	2982	2	74	9	Y	67	73	1			-0-
03	T. A.	3057	-0-	3057	9095	2982	2	75	9	Y	68	68	1			-0-
04	T. A.	1880	-0-	1880	10975	1841	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	T. A.	1986	-0-	1986	12961	1956	1	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	T. A.	2243	-0-	2243	15204	128	1	2085	2	Y	27	27	1			-0-
						30	9									

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PHEASANT BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234209 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11176 - 11188

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					347
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347

SOUTH BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512

01	5425 X	3541	-0-	-1884	-0-	3106	2	435	9	N	395	388	1			82
02	4872 X	3217	-0-	-1655	-0-	2936	2	281	9	N	255					337
03	4588 X	3256	-0-	-1332	-0-	2786	2	470	9	N	427	560	1	2	8	202
04	4440 X	2835	-0-	-1605	-0-	2410	2	425	9	N	386	185	1	1	8	402
05	4371 X	3250	-0-	-1121	-0-	2738	2	512	9	N	465	554	1			313
06	3450 X	3425	-0-	-25	-0-	3065	2	360	9	N	327	184	1			456

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

01	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4456	2	9	9	N	8					146
02	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5590	2	50	9	N	45					191
03	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5812	2	79	9	N	72	178	1			85
04	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5632	2	67	9	N	61					146
05	5239 X	4362	-0-	-877	-0-	4292	2	70	9	N	64					210
06	5070 X	3657	-0-	-1413	-0-	3598	2	59	9	N	54	186	1			78

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) //CONT.// 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35309	X	3982	-0-	-31327	-0-	3550	2	432	9	N	393	729	1			190
02	31892	X	1519	-0-	-30373	-0-	1466	2	53	9	N	48					238
03	35309	X	3515	-0-	-31794	-0-	3429	2	86	9	N	78	191	1	2	8	123
04	34170	X	3824	-0-	-30346	-0-	3706	2	118	9	N	107					230
05	6944	X	4462	-0-	-2482	-0-	4344	2	118	9	N	107					337
*06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4173	2	95	9	N	86	1	8			422

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

01	8959	X	8445	-0-	-514	-0-	8334	2	111	9	N	101					267
02	8092	X	6383	-0-	-1709	-0-	6165	2	218	9	N	198	370	1			95
03	6789	X	6189	-0-	-600	-0-	6033	2	156	9	N	142	180	1	2	8	55
04	6570	X	4517	-0-	-2053	-0-	4397	2	120	9	N	109	2	8			162
05	6789	X	6482	-0-	-307	-0-	6222	2	260	9	N	236	335	1			63
06	6570	X	5705	-0-	-865	-0-	5602	2	103	9	N	94					157

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WEST BLESSING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242403 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748

01	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	511	1	7511	2	N	155	179	1			391
							171	9									
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	445	1	3521	2	N	93					484
							102	9									
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	511	1	3056	2	N	17					501
							19	9									
04	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	462	1	6338	2	N	54	174	1			381
							59	9									
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	363	1	2463	2	N	36					417
							40	9									
*06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	479	1	6670	2	N	27					444
							30	9									

WEST BLESSING GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606

01	5828	X	5597	-0-	-231	-0-	503	1	4668	2	N	387	352	1			304
							426	9									
02	5152	X	4910	-0-	-242	-0-	455	1	4100	2	N	323	355	1			272
							355	9									
03	5611	X	5345	-0-	-266	-0-	503	1	4366	2	N	433	353	1			352
							476	9									
04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	487	1	4582	2	N	358	350	1			360
							394	9									
05	5611	X	5362	-0-	-249	-0-	504	1	4507	2	N	319	178	1			501
							351	9									
06	5430	X	5289	-0-	-141	-0-	487	1	4409	2	N	357	530	1			328
							393	9									

WAPITI OPERATING, LLC 895805
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570

01	1116	X	969	-0-	-147	-0-	958	2	11	9	N	10	1	1			77
02	980	X	882	-0-	-98	-0-	879	2	3	9	N	3					80
03	1333	X	1036	-0-	-297	-0-	1030	2	6	9	N	5					85
04	1290	X	978	-0-	-312	-0-	969	2	9	9	N	8	1	1			92
05	1333	X	987	-0-	-346	-0-	981	2	6	9	N	5					97
06	990	X	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					97

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3874	-0-	-497	-0-	3623	2	251	9	N	228	205	1			193
02	3920	X	3583	-0-	-337	-0-	3464	2	119	9	N	108	10	1			291
03	4743	X	3802	-0-	-941	-0-	3710	2	92	9	N	84	183	1			192
04	4590	X	3626	-0-	-964	-0-	3483	2	143	9	N	130	9	1			313
05	4743	X	3530	-0-	-1213	-0-	3233	2	297	9	N	270	370	1			213
06	3840	X	3317	-0-	-523	-0-	3086	2	231	9	N	210	166	1			257

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630

01	1984	X	1600	-0-	-384	-0-	1593	2	7	9	N	6	1	1			32
02	1736	X	1586	-0-	-150	-0-	1585	2	1	9	N	1					33
03	2015	X	1636	-0-	-379	-0-	1634	2	2	9	N	2					35
04	1950	X	1659	-0-	-291	-0-	1650	2	9	9	N	8	1	1			42
05	2015	X	1679	-0-	-336	-0-	1678	2	1	9	N	1					43
06	1710	X	1548	-0-	-162	-0-	1548	2			N	-0-					43

EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248050 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10448 - 10456

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	186	1			95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	6	1			149
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	184	1			78
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	4	1			132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	4	1			180
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	190	1			109

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC 895805
NEVADA BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225941 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769

01	10819	X	9713	-0-	-1106	-0-	9344	2	369	9	N	335	368	1			294
02	9772	X	8956	-0-	-816	-0-	8616	2	340	9	N	309	381	1			222
03	10757	X	9259	-0-	-1498	-0-	8703	2	556	9	N	505	572	1			155
04	10410	X	8557	-0-	-1853	-0-	8023	2	534	9	N	485	390	1			250
05	10757	X	7188	-0-	-3569	-0-	6562	2	626	9	N	569	558	1			261
*06	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9416	2	398	9	N	362	381	1			242

EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225943 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11116 - 11136

01	620	X	441	-0-	-179	-0-	374	2	67	9	N	61	6	1			209
02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	567	2	174	9	N	158	195	1			172
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					172
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					172
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					172
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					172

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949

01	3007	X	2635	-0-	-372	-0-	2415	2	220	9	N	200	189	1			282
02	2884	X	2384	-0-	-500	-0-	2268	2	116	9	N	105	10	1			377
03	3193	X	2596	-0-	-597	-0-	2453	2	143	9	N	130	186	1			321
04	3000	X	2605	-0-	-395	-0-	2470	2	135	9	N	123	188	1			256
05	3100	X	2576	-0-	-524	-0-	2479	2	97	9	N	88	7	1			337
*06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2350	2	216	9	N	196	187	1			346

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) //CONT.// 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233390 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11134 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1398	-0-	-214	-0-	1150	2	248	9	N	225	9	1			306
02	1372	X	1141	-0-	-231	-0-	1074	2	67	9	N	61	181	1			186
03	1426	X	1088	-0-	-338	-0-	900	2	188	9	N	171	181	1			176
04	1380	X	1137	-0-	-243	-0-	919	2	218	9	N	198	14	1			360
05	1395	X	1193	-0-	-202	-0-	1121	2	72	9	N	65	181	1			244
06	1350	X	1289	-0-	-61	-0-	1118	2	171	9	N	155	190	1			209

PHEASANT, SW (FRIO 11700) 71127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11057		11057	-0-	-0-	-0-	9309	2	1748	9	N	1589	2044	1			287
*02	8807		8807	-0-	-0-	-0-	7751	2	1056	9	N	960	1122	1			125
03	8087		7016	-0-	-1071	-0-	6084	2	932	9	N	847	909	1			63
04	10361		10361	-0-	-0-	-0-	9359	2	1002	9	N	911	899	1			75
*05	11193		11193	-0-	-0-	-0-	10410	2	783	9	N	712	544	1	1	8	242
06	7050		10195	-0-	3145	3145	9295	2	900	9	N	818	708	1			352

NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		24642	-0-	24642	24642	22743	2	1899	9	N	1726	1058	1			668
08	0		24845	-0-	24845	49487	23112	2	1733	9	N	1575	1740	1			503
09	47358		17859	-0-	-29499	19988	16577	2	1282	9	N	1165	1052	1			616
10	54374		16114	-0-	-38260	-0-	15049	2	1065	9	N	968	1047	1			537
11	52620		15286	-0-	-37334	-0-	14614	2	672	9	N	611	894	1			254
12	54374		12523	-0-	-41851	-0-	11816	2	707	9	N	643	548	1			349
01	54374		11468	-0-	-42906	-0-	10778	2	690	9	N	627	571	1			405
02	49112		9427	-0-	-39685	-0-	9002	2	425	9	N	386	355	1			436
03	54374		7156	-0-	-47218	-0-	6727	2	429	9	N	390	542	1			284
04	52620		6392	-0-	-46228	-0-	6022	2	370	9	N	336	359	1			261
05	54374		6741	-0-	-47633	-0-	6331	2	410	9	N	373	185	1			449
06	52620		6264	-0-	-46356	-0-	5697	2	567	9	N	515	887	1			77

PHEASANT-BOWERS (9800) 71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
ALVENA WELL #: 1 RRCID -> 178887 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5530	-0-	-980	-0-	5248	2	282	9	N	256	173	1			195
02	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	4933	2	424	9	N	385	166	1			414
03	5332	X	4781	-0-	-551	-0-	4538	2	243	9	N	221	353	1			282
04	5340	X	5153	-0-	-187	-0-	4893	2	260	9	N	236	344	1			174
05	5921	X	5205	-0-	-716	-0-	4967	2	238	9	N	216	171	1			219
06	5730	X	5698	-0-	-32	-0-	5471	2	227	9	N	206	178	1			247

ALVENA SWD WELL #: 1 RRCID -> 199514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5955 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PICKETT RIDGE (FRIO 4750) 71337 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK WELL #: 2A RRCID -> 214597 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 4762 - 4766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) 71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
NILSON, A. N. WELL #: 2 RRCID -> 063210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3826 - 3836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 5500) 71337 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK WELL #: 3 RRCID -> 208229 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5516 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE A WELL #: 1ST RRCID -> 263198 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50616	50616	-0-	-0-	-0-	310 3364	1 9	46942	2	N	3058	3007	1			455
02	46550	46550	-0-	-0-	-0-	280 2892	1 9	43378	2	M	2629	2600	1			484
*03	51999	51999	-0-	-0-	-0-	310 3258	1 9	48431	2	N	2962	3164	1			282
04	49061	49061	-0-	-0-	-0-	300 3137	1 9	45624	2	N	2852	2796	1			338
*05	50592	50592	-0-	-0-	-0-	310 3142	1 9	47140	2	N	2856	2785	1			409
06	37650	35540	-0-	-2110	-0-	261 2262	1 9	33017	2	N	2056	2029	1			436

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 (5750) 71451 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WUTHRICH, D. WELL #: 1 RRCID -> 204731 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5759 - 5761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-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-

PIERCE RIDGE (YEGUA 12150) 71452 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249561 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.12456 - 12486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57226 X	51857	-0-	-5369	-0-	310 2407	1 9	49140	2	N	2188	2262	1			392
02	50428 X	43361	-0-	-7067	-0-	280 1582	1 9	41499	2	N	1438	1511	1			319
03	51274 X	46819	-0-	-4455	-0-	310 1971	1 9	44538	2	N	1792	1829	1			282
04	49620 X	41957	-0-	-7663	-0-	300 1752	1 9	39905	2	N	1593	1491	1			384
05	51274 X	42307	-0-	-8967	-0-	310 1717	1 9	40280	2	N	1561	1631	1			314
06	46680 X	34732	-0-	-11948	-0-	300 1443	1 9	32989	2	N	1312	1289	1			337

ROD WELL #: 1 RRCID -> 250812 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12360 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINCKEY (WILCOX) 71558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
D.C. ENERGY 196099
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123660 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9231 - 9235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	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-

PINE FOREST (WALTON SAND) 71588 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
ARIES OPERATING, LP 030128
MIL-VID PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340

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-

PINEHURST (HACKBERRY) 71606 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONÈL OIL COMPANY 483310
PINEHURST WELL #: 1 RRCID -> 251940 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11160 - 11180

01	21452 #	-0-	-0-	-21452	-0-					N	-0-					60
02	18256 #	-0-	-0-	-18256	-0-					N	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	T. A.	121	-0-	121	121	10	1	111	2	N	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	121					N	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	121					N	-0-					60

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1) 71607 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GEMINI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328

01	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	910	1	4539	2	N	917	815	1	19	8	282
						1009	9									
02	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	834	1	4790	2	N	877	959	1	30	8	170
						965	9									
03	5859 X	5237	-0-	-622	-0-	649	1	3798	2	N	718	598	1	5	8	285
						790	9									
04	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	850	1	4876	2	N	934	789	1	12	8	418
						1027	9									
*05	7285 X	3983	-0-	-3302	-0-	561	1	2861	2	N	510	769	1	7	8	152
						561	9									
06	7050 X	6664	-0-	-386	-0-	866	1	4842	2	N	869	898	1			123
						956	9									

PINE PRAIRIE, N. (WOODBINE) 71625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GIBBS BROS. WELL #: D 2 RRCID -> 083116 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11667 - 11682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720 #	3182	-0-	-538	-0-	318	1	2831	2	N	30					160
						33	9									
02	3360 #	2007	-0-	-1353	-0-	318	1	1643	2	N	42					202
						46	9									
03	3720 #	3179	-0-	-541	-0-	318	1	2811	2	N	45	192	1			55
						50	9									
04	3570 #	3199	-0-	-371	-0-	318	1	2831	2	N	45					100
						50	9									
05	3193 #	2855	-0-	-338	-0-	318	1	2526	2	N	10					110
						11	9									
*06	3163 R	3163	-0-	-0-	-0-	318	1	2773	2	N	65					175
						72	9									

PINEHURST (CHASE) 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8862 - 8940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.	-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-

PINEHURST (UPPER WILCOX) 71647 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WINSLOW GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 178240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10055 - 10064

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-

PINEHURST (WILCOX CONS.) 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PINEHURST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	294	1	779	2	Y	107	120	1			31
						118	9									
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	243	1	668	2	Y	94	88	1			37
						103	9									
03	1116 N	857	-0-	-259	-0-	744	2	5	5	Y	98	95	1			40
						108	9									
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	273	1	733	2	Y	128	137	1			31
						141	9									
05	1116 N	685	-0-	-431	-0-	465	2	119	5	Y	92	84	1			39
						101	9									
06	840 N	616	-0-	-224	-0-	494	2	13	5	Y	99	63	1			75
						109	9									

WINSLOW WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795

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-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
(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	5177	X	4160	-0-	-1017	-0-	265	1	3860	2	Y	32	52	1			9
							35	9									
02	4676	X	3799	-0-	-877	-0-	236	1	3510	2	Y	48	38	1			19
							53	9									
03	3875	X	3458	-0-	-417	-0-	3375	2	19	5	Y	58	53	1			24
							64	9									
04	3750	X	3302	-0-	-448	-0-	165	1	3054	2	Y	75	81	1			18
							83	9									
05	3875	X	3227	-0-	-648	-0-	3139	2	24	5	Y	58	51	1			25
							64	9									
06	3750	X	2405	-0-	-1345	-0-	2321	2	63	5	Y	19	29	1			15
							21	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 142914 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854

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.		17	-0-	17	17	17	1			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418

01	34985	X	8624	-0-	-26361	-0-	539	1	7818	2	Y	243	314	1			98
							267	9									
02	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	400	1	5926	2	Y	203	159	1			142
							223	9									
03	9424	X	5900	-0-	-3524	-0-	5533	2	155	5	Y	193	153	1			182
							212	9									
04	9120	X	7272	-0-	-1848	-0-	420	1	6657	2	Y	177	161	1			198
							195	9									
05	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	9787	2	76	5	Y	166	163	1			201
							183	9									
*06	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9049	2	242	5	Y	132	160	1			173
							145	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 147103 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443

01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	584	1	469	2	Y	31	27	1			9
							34	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	492	1	186	2	Y	41	34	1			16
							45	9									
03	1023	N	371	-0-	-652	-0-	323	2	2	5	Y	42	41	1			17
							46	9									
04	1050	N	791	-0-	-259	-0-	458	1	260	2	Y	66	67	1			16
							73	9									
05	806	N	567	-0-	-239	-0-	384	2	98	5	Y	77	60	1			33
							85	9									
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	259	2	7	5	Y	80	52	1			61
							88	9									

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 147884 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6619	-0-	-294	-0-	617	1	5949	2	Y	48	48	1			19
							53	9									
02	6160	X	5888	-0-	-272	-0-	534	1	5312	2	Y	38	37	1			20
							42	9									
03	INC G-10		6049	-0-	6049	6049	5966	2	35	5	Y	44	50	1			14
							48	9									
04	INC G-10		6326	-0-	6326	12375	499	1	5780	2	Y	43	40	1			17
							47	9									
05	INC G-10		5862	-0-	5862	18237	5771	2	45	5	Y	42	50	1			9
							46	9									
06	INC G-10		5509	-0-	5509	23746	5320	2	142	5	Y	43	40	1			12
							47	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 148711 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 148817 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476

01	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	566	1	594	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
02	1064	N	1002	-0-	-62	-0-	487	1	502	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
03	1147	N	907	-0-	-240	-0-	892	2	5	5	Y	9	10	1			4
							10	9									
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	477	1	943	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
05	1116	N	808	-0-	-308	-0-	641	2	163	5	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	870	N	530	-0-	-340	-0-	513	2	14	5	Y	3	2	1			3
							3	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151416 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10193 - 10322

01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	748	1	2462	2	Y	17	19	1			5
							19	9									
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	650	1	2398	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	3007	X	2785	-0-	-222	-0-	2755	2	16	5	Y	13	13	1			5
							14	9									
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	580	1	2968	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
05	3007	X	2416	-0-	-591	-0-	1917	2	486	5	Y	12	11	1			5
							13	9									
06	2910	X	2007	-0-	-903	-0-	1943	2	52	5	Y	11	8	1			8
							12	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154979 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9545 - 10282

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-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAMUTH WELL #: 1 RRCID -> 155955 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11145 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	602	-0-	-421	-0-	503	1	99	9	Y	90	151	1			77
02	868	N	191	-0-	-677	-0-	114	1	77	9	Y	70					147
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	99	174	1			72
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	549	1	42	2	Y	91					163
							100	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	84	162	1			85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74					159

DEAN, W. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 157052 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11114 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	858	1	3907	2	Y	22	25	1			6
							24	9									
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	817	1	3513	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
03	4526	X	4373	-0-	-153	-0-	4329	2	25	5	Y	17	17	1			7
							19	9									
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	758	1	4213	2	Y	21	23	1			5
							23	9									
05	4526	X	4356	-0-	-170	-0-	4305	2	33	5	Y	16	14	1			7
							18	9									
06	4380	X	4244	-0-	-136	-0-	4117	2	110	5	Y	15	10	1			12
							17	9									

WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 159432 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	692	1	10038	2	Y	180	194	1			52
							198	9									
02	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	600	1	8888	2	Y	104	115	1			41
							114	9									
03	11129	X	9863	-0-	-1266	-0-	9749	2	56	5	Y	53	72	1			22
							58	9									
04	10770	X	10164	-0-	-606	-0-	573	1	9505	2	Y	78	81	1			19
							86	9									
05	11098	X	8832	-0-	-2266	-0-	6938	2	1760	5	Y	122	89	1			52
							134	9									
06	10590	X	9385	-0-	-1205	-0-	8950	2	239	5	Y	178	95	1			135
							196	9									

HAGAN WELL #: 2 RRCID -> 162186 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 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	2821	X	2223	-0-	-598	-0-	579	1	1591	2	Y	48	52	1			14
							53	9									
02	2212	X	1826	-0-	-386	-0-	485	1	1301	2	Y	36	36	1			14
							40	9									
03	2232	X	1279	-0-	-953	-0-	1233	2	7	5	Y	35	35	1			14
							39	9									
04	2160	N	1632	-0-	-528	-0-	462	1	1093	2	Y	70	67	1			17
							77	9									
05	2015	N	978	-0-	-1037	-0-	930	2	7	5	Y	37	38	1			16
							41	9									
06	1230	N	767	-0-	-463	-0-	704	2	19	5	Y	40	25	1			31
							44	9									

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162402 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10976 - 11311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	818	1	5690	2	Y	75	168	1			90
						83	9									
02	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	671	1	4986	2	Y	37					127
						41	9									
03	INC G-10	3973	-0-	3973	3973	3866	2	22	5	Y	77					204
						85	9									
04	INC G-10	5595	-0-	5595	9568	666	1	4842	2	Y	79	162	1			121
						87	9									
05	INC G-10	4443	-0-	4443	14011	4322	2	34	5	Y	79	155	1			45
						87	9									
06	INC G-10	3906	-0-	3906	17917	3738	2	99	5	Y	63					108
						69	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165220 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11072 - 11314

01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	455	1	1391	2	Y	-0-					-0-
02	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	452	1	2192	2	Y	-0-					-0-
03	2263 N	1885	-0-	-378	-0-	1874	2	11	5	Y	-0-					-0-
04	1800 N	1412	-0-	-388	-0-	370	1	1042	2	Y	-0-					-0-
05	2573 N	607	-0-	-1966	-0-	484	2	123	5	Y	-0-					-0-
06	1830 N	228	-0-	-1602	-0-	222	2	6	5	Y	-0-					-0-

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 167567 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776

01	124 N	5	-0-	-119	-0-	2	1	3	9	Y	3					3
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					3
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2
06	INC G-10	57	-0-	57	57	56	5	1	9	Y	1					3

HAGAN WELL #: 3 RRCID -> 169289 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9786 - 9836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171414 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

(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	T. A.	-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-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173579 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9316 - 9553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18587 X	18587	-0-	-0-	-0-	1164	1	16620	2	Y	730	742	1			210
						803	9									
02	18819 X	18819	-0-	-0-	-0-	1153	1	17058	2	Y	553	546	1			217
						608	9									
03	17980 X	12633	-0-	-5347	-0-	11882	2	68	5	Y	621	586	1			252
						683	9									
04	18000 X	1043	-0-	-16957	-0-	442	1	601	9	Y	546	667	1			131
05	19313 X	-0-	-0-	-19313	-0-					Y	312	310	1			133
06	18690 X	931	-0-	-17759	-0-	504	2	14	5	Y	375	224	1			284
						413	9									

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 174722 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10522

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175520 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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	T. A.	-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-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 4 RRCID -> 178806 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087

01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	494	1	1200	2	Y	43	58	1			17
						47	9									
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	421	1	757	2	Y	39	29	1			27
						43	9									
03	INC G-10	1000	-0-	1000	1000	932	2	26	5	Y	38	30	1			35
						42	9									
04	INC G-10	1254	-0-	1254	2254	405	1	813	2	Y	33	31	1			37
						36	9									
05	INC G-10	1016	-0-	1016	3270	972	2	8	5	Y	33	31	1			39
						36	9									
06	INC G-10	441	-0-	441	3711	405	2	11	5	Y	23	31	1			31
						25	9									

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 3 RRCID -> 185813 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10056 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	613	1	1255	2	Y	11	34	1			9
							12	9									
02	1624	N	1336	-0-	-288	-0-	511	1	821	2	Y	4					13
							4	9									
03	INC G-10		768	-0-	768	768	727	2	20	5	Y	19	18	1			14
							21	9									
04	INC G-10		1287	-0-	1287	2055	537	1	735	2	Y	14					28
							15	9									
05	INC G-10		589	-0-	589	2644	570	2	4	5	Y	14	28	1			14
							15	9									
06	INC G-10		172	-0-	172	2816	157	2	4	5	Y	10					24
							11	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786

01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216301 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934

01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	1054	1	2349	2	N	21	25	1			6
							23	9									
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	906	1	2007	2	N	16	16	1			6
							18	9									
03	3379	X	2118	-0-	-1261	-0-	2086	2	12	5	N	18	17	1			7
							20	9									
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	936	1	2482	2	N	14	18	1			3
							15	9									
05	3441	X	1339	-0-	-2102	-0-	1059	2	269	5	N	10	9	1			4
							11	9									
06	3330	X	1233	-0-	-2097	-0-	1187	2	32	5	N	13	7	1			10
							14	9									

DEAN, W. A. "A" WELL #: 5 RRCID -> 220806 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051

01	2170	N	1104	-0-	-1066	-0-	791	1	278	2	N	32	38	1			9
							35	9									
02	2156	N	101	-0-	-2055	-0-	98	1	3	9	N	3	11	1			1
03	1860	N	46	-0-	-1814	-0-	46	2			N	-0-	1	1			-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WINSLOW "A" WELL #: 1 RRCID -> 257988 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502

01	713	N	137	-0-	-576	-0-	137	1			Y	-0-	16	1			1
02	644	N	198	-0-	-446	-0-	197	1	1	9	Y	1					2
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	179	5	18	9	Y	16					18
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	508	1	310	2	Y	15	14	1			19
							17	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	209	2	2	5	Y	14	25	1			8
							15	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	6					14

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	32	1	31	2	N	-0-					105
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	23	1	27	2	N	-0-					105
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	35	1	21	2	N	-0-					105
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	33	1	17	2	N	-0-					105
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	34	1	23	2	N	-0-					105
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	44	1	28	2	N	-0-					105

BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	48	1	46	2	N	-0-					79
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	47	1	54	2	N	-0-					79
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	28	1	17	2	N	-0-					79
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	37	1	19	2	N	-0-					79
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	51	1	34	2	N	-0-					79
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	45	1	29	2	N	-0-					79

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

01	14B	DENY	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

*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) //CONT.// 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE TRACT 29 WELL #: 2 RRCID -> 259671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13370 - 13381

01	59076	59076	-0-	-0-	-0-	1208	1	50956	2	Y	5779	5829	1		217
						555	4	6357	9						
*02	53581	53581	-0-	-0-	-0-	1051	1	46191	2	Y	5633	5631	1		219
						143	4	6196	9						
*03	61623	61623	-0-	-0-	-0-	1189	1	53186	2	Y	6402	6310	1		311
						206	4	7042	9						
04	69470	69470	-0-	-0-	-0-	1224	1	60644	2	Y	6815	6811	1		315
						105	4	7497	9						
*05	68771	68771	-0-	-0-	-0-	1242	1	60216	2	Y	6648	6736	1		227
						7313	9								
06	52800	69266	-0-	16466	16466	1210	1	60378	2	Y	6980	6865	1		342
						7678	9								

STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674

07	0	27346	-0-	27346	28939	1035	1	23227	2	N	2735	2670	1		67
						75	4	3009	9						
08	0	28683	-0-	28683	57622	790	1	25196	2	N	2410	2358	1		119
						46	4	2651	9						
09	25810	30596	-0-	4786	62408	1063	1	26219	2	N	2975	2910	1		184
						41	4	3273	9						
10	27590	34186	-0-	6596	69004	1080	1	29778	2	N	2978	3053	1		109
						52	4	3276	9						
11	26700	30175	-0-	3475	72479	1032	1	25615	2	N	3115	3162	1		62
						101	4	3427	9						
12	27590	33239	-0-	5649	78128	1108	1	28378	2	N	3317	3236	1		143
						104	4	3649	9						
01	27590	31003	-0-	3413	81541	1057	1	26260	2	N	3169	3193	1		119
						200	4	3486	9						
02	24920	28486	-0-	3566	85107	964	1	24232	2	N	2941	2945	1		115
						55	4	3235	9						
03	27590	33591	-0-	6001	91108	1092	1	28994	2	N	3063	3029	1		149
						136	4	3369	9						
04	26700	30391	-0-	3691	94799	1071	1	26076	2	N	2894	2908	1		135
						61	4	3183	9						
05	27590	32332	-0-	4742	99541	1107	1	27928	2	N	2997	3030	1		102
						3297	9								
06	26700	28713	-0-	2013	101554	1041	1	25315	2	N	2143	2139	1		106
						2357	9								

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 007868 COMPL. DATE 04/29/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754

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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 007874 COMPL. DATE 08/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800

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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 007876 COMPL. DATE 09/18/1946 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6810 - 6823

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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 007878 COMPL. DATE 02/04/1950 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838

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-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 007883 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 007885 COMPL. DATE 07/05/1952 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665

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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 29 RRCID -> 007890 COMPL. DATE 03/15/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 30 RRCID -> 007891 COMPL. DATE 06/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681

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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 31 RRCID -> 007892 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842

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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 34 RRCID -> 061802 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6900 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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 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-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455

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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570

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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642

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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041

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-

PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746

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-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700

01	4216 X	3808	-0-	-408	-0-	1712	1	2096	2	Y	-0-					-0-
02	4144 X	3479	-0-	-665	-0-	1617	1	1862	2	Y	-0-					-0-
03	3875 X	2245	-0-	-1630	-0-	1361	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	3750 X	119	-0-	-3631	-0-	103	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	3875 X	375	-0-	-3500	-0-	290	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	3720 X	166	-0-	-3554	-0-	137	1	29	2	Y	-0-					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLEDGER (FRIO 7200) 71940 190 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133771 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7191 - 7201

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-

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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692

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-

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

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-

POINT BOLIVAR, N. (S-7) 72138 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 343 WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435

01	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 (12300) 72138 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 343 WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
ETOC WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52080	X	6464	-0-	-45616	-0-	1140	1	4966	3	N	325	404	1			279
							358	9									
02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	981	1	4312	3	N	626	603	1			302
							689	9									
03	10354	X	5624	-0-	-4730	-0-	963	1	4398	3	N	239	182	1			359
							263	9									
04	8910	X	5272	-0-	-3638	-0-	894	1	3954	3	N	385	396	1			348
							424	9									
05	7564	X	4918	-0-	-2646	-0-	925	1	3587	3	N	369	394	1			323
							406	9									
06	6420	X	4628	-0-	-1792	-0-	900	1	3397	3	N	301	399	1			225
							331	9									

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
BP AMERICA A-437 WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072

01	87792	X	77921	-0-	-9871	-0-	71730	3	6191	9	N	5628	5675	1			320
02	78484	X	69673	-0-	-8811	-0-	64458	3	5215	9	N	4741	4839	1			222
03	78492	X	73446	-0-	-5046	-0-	68069	3	5377	9	N	4888	4800	1			310
04	75960	X	67219	-0-	-8741	-0-	62160	3	5059	9	N	4599	4818	1			91
05	78492	X	65092	-0-	-13400	-0-	59993	3	5099	9	N	4635	4503	1			223
06	75420	X	58797	-0-	-16623	-0-	54175	3	4622	9	N	4202	4151	1			274

BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

01	10292	X	8866	-0-	-1426	-0-	7857	3	1009	9	N	917	772	1			241
02	8876	X	8234	-0-	-642	-0-	7309	3	925	9	N	841	842	1			240
03	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	7412	3	942	9	N	856	961	1			135
04	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	7408	3	872	9	N	793	741	1			187
05	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	7351	3	870	9	N	791	804	1			174
06	7260	X	7088	-0-	-172	-0-	6331	3	757	9	N	688	779	1			83

POPEYE (WILCOX K SAND) 72340 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520

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 (FRIO 5) 72378 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
LE PINIEC UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 119190 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9256 - 9272

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PORT ACRES (FRIO 5) //CONT.// 72378 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON JR. HIGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226525 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9878 - 9953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34426	34426	-0-	-0-	-0-	279	1	33072	2	N	977	973	1	1	8	212
						1075	9									
02	31294	31294	-0-	-0-	-0-	252	1	30098	2	N	858	776	1	1	8	293
						944	9									
03	36378	36378	-0-	-0-	-0-	292	1	35017	2	N	972	958	1			307
						1069	9									
*04	33460	33460	-0-	-0-	-0-	270	1	32533	3	N	597	774	1			130
						657	9									
*05	33541	33542	-0-	1	1	279	1	32440	3	N	748	772	1	1	8	105
						823	9									
06	6030	31161	-0-	25131	25132	270	1	30132	3	N	690	575	1			220
						759	9									

PORT ACRES (HACK. 9600) 72378 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604

01	7161 #	7031	-0-	-130	-0-	32	1	6946	2	N	48	193	1			110
						53	9									
02	6412 #	6297	-0-	-115	-0-	5	1	6246	2	N	42					152
						46	9									
03	7048	7048	-0-	-0-	-0-	19	1	6978	2	N	46					198
						51	9									
04	6758	6758	-0-	-0-	-0-	19	1	6692	2	N	43	186	1			55
						47	9									
*05	7027	7027	-0-	-0-	-0-	15	1	6959	2	N	48					103
						53	9									
*06	6769	6769	-0-	-0-	-0-	32	1	6698	2	N	35					138
						39	9									

PORT ACRES (HACK. 10,600) 72378 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BEAUXART GARDENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194511 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10340 - 10360

01	7037	5901	-0-	-1136	-0-	93	1	5455	2	N	321	387	1			234
						353	9									
02	6356	4795	-0-	-1561	-0-	84	1	4412	2	N	272	195	1			311
						299	9									
03	6882 #	4796	-0-	-2086	-0-	93	1	4389	2	N	285	385	1			211
						314	9									
04	6420 #	4224	-0-	-2196	-0-	36	1	3814	2	N	340	1	8			550
						374	9									
05	6815 R	6815	-0-	-0-	-0-	6355	3	62	4	N	362	771	1	1	8	140
						398	9									
*06	6596 R	6596	-0-	-0-	-0-	6159	3	60	4	N	343	191	1			292
						377	9									

BEAUXART GARDENS SWD WELL #: 2 RRCID -> 206081 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 2652 - 3100

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-

PORT ARTHUR (F-2) 72398 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 157638 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9016 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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-

PORT ARTHUR (HACKBERRY) 72398 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CHRISTIAN OPERATING COMPANY 150916
DOORNBOS WELL #: 306 RRCID -> 124270 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 4198 - 4780

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-

DOORNBOS WELL #: 4 RRCID -> 153748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11338 - 11360

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-

DOORNBOS WELL #: 211 RRCID -> 163505 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11016 - 11156

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-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 201789 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300

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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORT ARTHUR (HACKBERRY, LO.STR.) 72398 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENRY JACOB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193824 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10926 - 10938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3272 R	3272	-0-	-0-	-0-	93	1	2956	2	N	203	195	1			239
						223	9									
02	3131 R	3131	-0-	-0-	-0-	84	1	2848	2	N	181	195	1			225
						199	9									
03	3150 R	3150	-0-	-0-	-0-	93	1	2857	2	N	182	193	1			214
						200	9									
04	3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	90	1	2881	2	N	198	193	1			219
						218	9									
05	3472 #	3132	-0-	-340	-0-	93	1	2931	2	N	98	192	1			125
						108	9									
06	3360 #	3082	-0-	-278	-0-	90	1	2961	2	N	28					153
						31	9									

HENRY JACOB SWD WELL #: 2 RRCID -> 202408 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2570 - 2655

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-

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

01	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-	N	-0-	30
02	4928 X	-0-	-0-	-4928	-0-	N	-0-	30
03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-	N	-0-	30
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30

LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
KUHN, H. J. TR 2 WELL #: 19 RRCID -> 069481 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371

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-

POLK, J.V. B O/A WELL #: 31 RRCID -> 076732 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327

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-

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. (FRIO HACKBERRY) 72443 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
XTO ENERGY INC. 945936
TODD ROYALTY SYNDICATE WELL #: 4 RRCID -> 101934 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8872 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					42
02	3304	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-					42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) 72443 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
POLK, J. V., -A- WELL #: 11 RRCID -> 008015 COMPL. DATE 07/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8094 - 8230

01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	1			N	-0-					-0-
02	2156 N	1473	-0-	-683	-0-	1473	1			N	-0-					-0-
03	2170 N	1877	-0-	-293	-0-	1877	1			N	-0-					-0-
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	1			N	-0-					-0-
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	1			N	-0-					-0-
06	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

STARK, W. H., -B- WELL #: 21 RRCID -> 008017 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452

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-

PORT NECHES, N (SEG WEST 8600) 72443 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TORTORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 264350 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8652 - 8678

01	156705	136629	-0-	-20076	871724	133316	2	3313	9	N	3012	3192	1			477
02	141540	124734	-0-	-16806	854918	121799	2	2935	9	N	2668	2640	1			505
03	138121	138121	-0-	-0-	854918	134934	2	3187	9	N	2897	2844	1			558
04	132542	132542	-0-	-0-	854918	129507	2	3035	9	N	2759	2591	1			726
05	133400	133400	-0-	-0-	854918	130479	2	2921	9	N	2655	2786	1			595
06	127620	101025	-0-	-26595	828323	98955	2	2070	9	N	1882	1930	1			547

PORTER'S CREEK (DY-5) 72481 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 186625 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7358 - 7378

01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2

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	4309	X	3899	-0-	-410	-0-	332	1	3567	2	N	-0-	176	1			48
02	3892	X	3504	-0-	-388	-0-	272	1	3232	2	N	-0-					48
03	4309	X	3841	-0-	-468	-0-	283	1	3548	2	N	9					57
							10	9									
04	3960	X	3461	-0-	-499	-0-	262	1	3192	2	N	6					63
							7	9									
05	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	306	1	3769	2	N	10					73
							11	9									
*06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	294	1	3551	2	N	17					90
							19	9									

HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8105	-0-	-1133	-0-	687	1	7375	2	N	39					67
							43	9									
02	8344	X	7750	-0-	-594	-0-	599	1	7116	2	N	32					99
							35	9									
03	9238	X	7594	-0-	-1644	-0-	558	1	7001	2	N	32					131
							35	9									
04	7830	X	7546	-0-	-284	-0-	570	1	6952	2	N	22					153
							24	9									
05	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	725	1	8921	2	N	17	138	1			32
							19	9									
06	8310	X	7247	-0-	-1063	-0-	553	1	6668	2	N	24					56
							26	9									

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					212
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	251	1	2979	2	N	-0-					212
03	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	741	1	9289	2	N	65	159	1			118
							72	9									
04	3000	N	6258	-0-	3258	3258	474	1	5784	2	N	-0-					118
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	158					N	-0-					212
*06	6066	X	5908	-0-	-158	-0-	452	1	5456	2	N	-0-					212

CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6220	-0-	-414	-0-	530	1	5690	2	N	-0-					170
02	5992	X	5614	-0-	-378	-0-	436	1	5178	2	N	-0-					170
03	6634	X	6010	-0-	-624	-0-	444	1	5566	2	N	-0-					170
04	6030	X	5775	-0-	-255	-0-	436	1	5322	2	N	15					185
							17	9									
05	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	520	1	6403	2	N	24	172	1			37
							26	9									
06	6030	X	5769	-0-	-261	-0-	440	1	5312	2	N	15					52
							17	9									

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	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	708	1	7605	2	N	-0-					327
02	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	579	1	6870	2	N	-0-					327
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	596	1	7471	2	N	-0-	175	1			152
04	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	601	1	7332	2	N	10					162
							11	9									
05	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	693	1	8533	2	N	52	159	1			55
							57	9									
*06	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	592	1	7135	2	N	59					114
							65	9									

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1922 X	1177	-0-	-745	-0-	100	1	1077	2	N	-0-	65	1			105
02	1736 X	1581	-0-	-155	-0-	123	1	1458	2	N	-0-					105
03	1922 X	1560	-0-	-362	-0-	115	1	1445	2	N	-0-					105
04	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	138	1	1679	2	N	-0-					105
05	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	168	1	2069	2	N	99	157	1			47
						109	9									
*06	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	138	1	1669	2	N	-0-					47

CARRIERE, EVELYN C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135650 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815

01	6200 X	5827	-0-	-373	-0-	493	1	5293	2	N	37					182
						41	9									
02	5600 X	5230	-0-	-370	-0-	405	1	4808	2	N	15	177	1			20
						17	9									
03	6200 X	5401	-0-	-799	-0-	397	1	4976	2	N	25					45
						28	9									
04	5880 X	5321	-0-	-559	-0-	401	1	4896	2	N	22					67
						24	9									
05	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	472	1	5814	2	N	11					78
						12	9									
06	5640 X	5479	-0-	-161	-0-	418	1	5037	2	N	22					100
						24	9									

MEEK, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809

01	992 X	972	-0-	-20	-0-	82	1	883	2	N	6					180
						7	9									
02	921 X	921	-0-	-0-	-0-	72	1	849	2	N	-0-					180
03	992 X	910	-0-	-82	-0-	67	1	843	2	N	-0-					180
04	937 X	937	-0-	-0-	-0-	70	1	850	2	N	15	168	1			27
						17	9									
05	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	80	1	986	2	N	6					33
						7	9									
06	990 X	881	-0-	-109	-0-	67	1	806	2	N	7					40
						8	9									

CARRIERE-NITSCH WELL #: 1 RRCID -> 135999 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876

01	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	439	1	4716	2	N	16					283
						18	9									
02	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	310	1	3683	2	N	-0-	175	1			108
03	5704 X	4192	-0-	-1512	-0-	310	1	3882	2	N	-0-					108
04	5520 X	4964	-0-	-556	-0-	374	1	4560	2	N	27					135
						30	9									
05	5704 X	5120	-0-	-584	-0-	383	1	4712	2	N	23					158
						25	9									
06	5010 X	4979	-0-	-31	-0-	380	1	4582	2	N	15					173
						17	9									

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	5363	X	5307	-0-	-56	-0-	448	1	4813	2	Y	42					77
							46	9									
02	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	386	1	4579	2	Y	16					93
							18	9									
03	5611	X	5428	-0-	-183	-0-	401	1	5025	2	Y	2					95
							2	9									
04	5430	X	5314	-0-	-116	-0-	401	1	4894	2	Y	17					112
							19	9									
05	5611	X	5230	-0-	-381	-0-	393	1	4837	2	Y	-0-					112
06	5340	X	5305	-0-	-35	-0-	406	1	4897	2	Y	2					114
							2	9									

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798

01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	377	1	4049	2	N	113	113	1			132
							124	9									
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	312	1	3705	2	N	-0-					132
03	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	318	1	3989	2	N	-0-					132
04	4500	X	4223	-0-	-277	-0-	320	1	3903	2	N	-0-					132
05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	372	1	4576	2	N	-0-					132
06	4410	X	4140	-0-	-270	-0-	317	1	3823	2	N	-0-					132

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 3 RRCID -> 176208 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830

01	1767	X	1492	-0-	-275	-0-	127	1	1365	2	N	-0-					199
02	1456	X	1404	-0-	-52	-0-	109	1	1295	2	N	-0-					199
03	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	128	1	1601	2	N	-0-					199
04	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	124	1	1510	2	N	-0-					199
05	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	148	1	1825	2	N	-0-					199
06	1680	X	1533	-0-	-147	-0-	117	1	1416	2	N	-0-					199

JAMEX, INC. 429659
CARRIERE WELL #: 1 RRCID -> 257498 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7795

01	7068	X	4688	-0-	-2380	-0-	744	1	3820	2	N	113					212
							124	9									
02	6384	X	4006	-0-	-2378	-0-	672	1	3268	2	N	60	167	1			105
							66	9									
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	450	1	2970	2	N	32					137
							35	9									
04	5970	X	4511	-0-	-1459	-0-	719	1	3652	2	N	127	192	1			72
							140	9									
05	5177	X	3985	-0-	-1192	-0-	741	1	3205	2	N	35					107
							39	9									
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					107

MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
PUTNAM-LANGE WELL #: 1 RRCID -> 211114 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7688 - 7771

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2012 - PLUGGED 09/27/12

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
MEEK WELL #: 1 RRCID -> 236477 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	443	-0-	-4703	-0-	5	1	402	2	N	33	3	1			170
							36	9									
02	4004	X	2288	-0-	-1716	-0-	24	1	2177	2	N	79	19	1			230
							87	9									
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	63	1	5696	2	N	137	230	1			137
							151	9									
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	41	1	3827	2	N	120	37	1			220
							132	9									
05	2914	X	2418	-0-	-496	-0-	25	1	2393	2	N	-0-	23	1			197
06	2820	X	1283	-0-	-1537	-0-	13	1	1158	2	N	102	199	1			100
							112	9									

MEEK. ROBERT E. WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	56	1	5196	2	N	177	229	1			155
							195	9									
02	3108	X	1776	-0-	-1332	-0-	17	1	1707	2	N	47	15	1			187
							52	9									
03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	58	1	5899	2	N	277	232	1			232
							305	9									
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	31	1	3228	2	N	152	32	1			352
							167	9									
*05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	28	1	2996	2	N	154	220	1			286
							169	9									
06	2340	X	1778	-0-	-562	-0-	16	1	1534	2	N	207	196	1			297
							228	9									

ROBERT E. MEEK WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	3425	-0-	-2217	-0-	40	1	3296	2	N	81	25	1			170
							89	9									
02	4732	X	4453	-0-	-279	-0-	47	1	4327	2	N	72	38	1			204
							79	9									
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	40	1	3731	2	N	88	30	1			262
							97	9									
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	66	39	1			289
05	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	33	1	3121	2	N	13	218	1			84
							14	9									
06	3330	X	842	-0-	-2488	-0-	9	1	825	2	N	7	6	1			85
							8	9									

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 255263 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	11445	-0-	-3435	-0-	118	1	10879	2	N	407	457	1			277
							448	9									
02	13440	X	10849	-0-	-2591	-0-	100	1	10265	2	N	440	465	1			252
							484	9									
03	16461	X	11250	-0-	-5211	-0-	105	1	10669	2	N	433	453	1			232
							476	9									
04	12510	X	10406	-0-	-2104	-0-	94	1	9853	2	N	417	287	1			362
							459	9									
05	11997	X	7354	-0-	-4643	-0-	68	1	6996	2	N	264	448	1			178
							290	9									
06	11610	X	1942	-0-	-9668	-0-	19	1	1889	2	N	31	14	1			195
							34	9									

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
CARRIERE-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255264 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963 X	17881	-0-	-6082	-0-	184	1	17009	2	N	625	700	1			331
						688	9									
02	22708 X	14094	-0-	-8614	-0-	129	1	13316	2	N	590	482	1			439
						649	9									
03	25141 X	12266	-0-	-12875	-0-	114	1	11560	2	N	538	645	1			332
						592	9									
04	22350 X	6983	-0-	-15367	-0-	63	1	6557	2	N	330	440	1			222
						363	9									
05	22103 X	3509	-0-	-18594	-0-	32	1	3338	2	N	126	32	1			316
						139	9									
06	17310 X	2454	-0-	-14856	-0-	24	1	2362	2	N	62	17	1			361
						68	9									

ZBORIL-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 261715 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7648 - 7716

01	20026 X	20026	-0-	-0-	-0-	209	1	19257	2	N	509	503	1			258
						560	9									
02	16493 X	16493	-0-	-0-	-0-	154	1	15804	2	N	486	499	1			245
						535	9									
03	25544 X	16174	-0-	-9370	-0-	152	1	15513	2	N	463	486	1			222
						509	9									
04	24120 X	13752	-0-	-10368	-0-	127	1	13161	2	N	422	480	1			164
						464	9									
05	23157 X	13231	-0-	-9926	-0-	123	1	12700	2	N	371	300	1			235
						408	9									
06	19380 X	12493	-0-	-6887	-0-	122	1	12026	2	N	314	427	1			122
						345	9									

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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	35495 X	21357	-0-	-14138	-0-	70	1	20751	2	N	487	728	1			85
						536	9									
02	29708 X	24966	-0-	-4742	-0-	70	1	23893	2	N	912	919	1			78
						1003	9									
03	30380 X	30380	-0-	-0-	-0-	370	1	28958	2	N	956	723	1			311
						1052	9									
04	28911 X	28911	-0-	-0-	-0-	120	1	27810	2	N	892	906	1			297
						981	9									
05	27652 X	24984	-0-	-2668	-0-	230	1	24294	2	N	418	540	1			175
						460	9									
*06	29002 X	29002	-0-	-0-	-0-	257	1	27803	2	N	856	726	1			305
						942	9									

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
GROESBECK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 265473 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23588 X	23588	-0-	-0-	-0-	155	1	22859	2	N	522	706	1			138
						574	9									
02	21334 X	21334	-0-	-0-	-0-	125	1	20573	2	N	578	540	1			176
						636	9									
03	39804 X	21728	-0-	-18076	-0-	129	1	20942	2	N	597	525	1			248
						657	9									
04	37080 X	16266	-0-	-20814	-0-	94	1	15590	2	N	529	506	1			271
						582	9									
05	31372 X	9231	-0-	-22141	-0-	53	1	8831	2	N	315	434	1			152
						347	9									
06	22860 X	7318	-0-	-15542	-0-	45	1	7027	2	N	224	230	1			146
						246	9									

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30577 X	12958	-0-	-17619	-0-	155	1	12707	2	N	87					172
						96	9									
02	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	140	1	10590	2	N	55	182	1			45
						61	9									
03	T. A.	11113	-0-	11113	11113	155	1	10853	2	N	95					140
						105	9									
04	T. A.	11793	-0-	11793	22906	150	1	11584	2	N	54	181	1			13
						59	9									
05	T. A.	12340	-0-	12340	35246	155	1	12126	2	N	54					67
						59	9									
06	T. A.	9326	-0-	9326	44572	150	1	9085	2	N	83					150
						91	9									

KORENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233243 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11697 - 11751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	53	-0-	53	53	53	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	64	-0-	64	117	64	2			N	-0-					-0-
05	T. A.	30	-0-	30	147	30	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	22	-0-	22	169	22	2			N	-0-					-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND) 72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
NOBLE ENERGY INC 611665
GRAFF WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11498 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2985	-0-	-952	-0-	300	1	2381	2	Y	276	174	1	7	8	228
							304	9									
02	3612	X	3362	-0-	-250	-0-	323	1	2743	2	Y	269	183	1	8	8	306
							296	9									
03	3999	X	3754	-0-	-245	-0-	401	1	3091	2	Y	238	358	1	4	8	182
							262	9									
04	3870	X	3687	-0-	-183	-0-	436	1	2903	2	Y	316	345	1			153
							348	9									
05	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	552	1	3066	2	Y	236	171	1			218
							260	9									
06	3630	X	3268	-0-	-362	-0-	505	1	2536	2	Y	206	177	1			247
							227	9									

TRULL WELL #: 2 RRCID -> 190565 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10303 PERF.11015 - 11064

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	448					N	-0-					98
02	0		-0-	-0-	-0-	448					N	-0-					98
03	0		-0-	-0-	-0-	448					N	-0-					98
04	0		-0-	-0-	-0-	448					N	-0-	98	7			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	448					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2011

TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10530 - 12190

01	2976	X	2630	-0-	-346	-0-	281	1	2226	2	N	112	184	1			54
							123	9									
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	276	1	2341	2	N	112					166
							123	9									
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	294	1	2268	2	N	105	185	1			86
							116	9									
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	325	1	2165	2	N	184	180	1			90
							202	9									
05	3038	N	1862	-0-	-1176	-0-	272	1	1509	2	N	74					164
							81	9									
06	2580	N	2393	-0-	-187	-0-	377	1	1893	2	N	112	187	1			89
							123	9									

TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014

01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	623	1	4939	2	Y	17	15	1			14
							19	9									
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	516	1	4378	2	Y	22	12	1			24
							24	9									
03	5704	X	4788	-0-	-916	-0-	547	1	4217	2	Y	22	29	1			17
							24	9									
04	5520	X	4625	-0-	-895	-0-	600	1	3996	2	Y	26	30	1			13
							29	9									
05	5611	X	2164	-0-	-3447	-0-	327	1	1816	2	Y	19	15	1			17
							21	9									
06	5400	X	2331	-0-	-3069	-0-	384	1	1927	2	Y	18	15	1			20
							20	9									

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 204611 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11090 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	3246	-0-	-3450	-0-	340	1	2699	2	N	188	192	1			188
							207	9									
02	6048	X	2821	-0-	-3227	-0-	279	1	2364	2	N	162	182	1			168
							178	9									
03	6696	X	2811	-0-	-3885	-0-	304	1	2340	2	N	152	180	1			140
							167	9									
04	3510	X	3371	-0-	-139	-0-	405	1	2698	2	N	244	194	1			190
							268	9									
05	3286	X	2313	-0-	-973	-0-	331	1	1837	2	N	132	184	1			138
							145	9									
06	3150	X	3017	-0-	-133	-0-	470	1	2362	2	N	168	180	1			126
							185	9									

TRULL WELL #: 6 RRCID -> 205597 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 11145

01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	62	1	495	2	N	25					91
							28	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	56	1	471	2	N	16					107
							18	9									
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	60	1	460	2	N	17					124
							19	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	84	1	559	2	N	37					161
							41	9									
05	589	N	460	-0-	-129	-0-	69	1	383	2	N	7					168
							8	9									
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	90	1	452	2	N	22					190
							24	9									

TRULL WELL #: RRCID -> 219031 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10586 - 10622

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-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.. 08/12/2010

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908

01	3751	X	3440	-0-	-311	-0-	512	1	2766	2	N	147					371
							162	9									
02	3388	X	3093	-0-	-295	-0-	462	1	2455	2	N	160	159	1			372
							176	9									
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	512	1	2362	2	N	128	175	1			325
							141	9									
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	495	1	2498	2	N	102	169	1			258
							112	9									
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	512	1	2548	2	N	113					371
							124	9									
06	3060	X	2964	-0-	-96	-0-	496	1	2382	2	N	78	172	1			277
							86	9									

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC 895805

BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	909	-0-	-517	-0-	852	2	57	9	N	52	5	1			382
02	2800	N	3607	-0-	807	807	3156	2	451	9	N	410	398	1			394
03	3100	N	5605	-0-	2505	3312	5090	2	515	9	N	468	330	1	5	8	527
04	3000	N	5297	-0-	2297	5609	4818	2	479	9	N	435	560	1			402
05	9775	X	4166	-0-	-5609	-0-	3715	2	451	9	N	410	393	1			419
*06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2600	2	365	9	N	332	383	1			368

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

01	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	7746	2	437	9	N	397	562	1			188
02	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7423	2	344	9	N	313	383	1			118
03	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	7955	2	528	9	N	480	382	1	2	8	214
04	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	7758	2	363	9	N	330	197	1			347
05	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8086	2	185	9	N	168	186	1			329
06	7440	X	6668	-0-	-772	-0-	6456	2	212	9	N	193	375	1			147

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10870 - 10890

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370

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-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172

01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3580	2	47	9	N	43	202	1			90
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2644	2	268	9	N	244	205	1			129
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	2988	2	318	9	N	289	199	1			219
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	2940	2	317	9	N	288	366	1			141
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	2797	2	328	9	N	298	198	1			241
*06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2782	2	226	9	N	205	192	1			254

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600

01	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1429	2	62	9	N	56	186	1			158
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1517	2	100	9	N	91	9	1			240
03	2139	N	1871	-0-	-268	-0-	1727	2	144	9	N	131	185	1	11	8	175
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1537	2	208	9	N	189	184	1			180
05	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1567	2	112	9	N	102	8	1			274
06	1800	N	1494	-0-	-306	-0-	1406	2	88	9	N	80	190	1			164

PRAIRIE BELL (11000) 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
OWENS WELL #: RRCID -> 268008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

C & E OPERATING, INC. 120079
GLASSCOCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 225066 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11254 - 11360

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_____ 02/06/2013 - WELL PLUGGED 2/6/13

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAHLDEN WELL #: 1 RRCID -> 260721 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10855 - 11063

01	14632	X	11608	-0-	-3024	-0-	11087	2	521	9	N	474	383	1			228
02	12964	X	10339	-0-	-2625	-0-	9851	2	488	9	N	444	532	1			140
03	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	11938	2	507	9	N	461	372	1			229
04	13890	X	8484	-0-	-5406	-0-	8247	2	237	9	N	215	190	1			254
05	11594	X	10076	-0-	-1518	-0-	9650	2	426	9	N	387	369	1			272
06	12030	X	9198	-0-	-2832	-0-	8825	2	373	9	N	339	368	1			243

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052

01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	444	1	1698	2	N	33					112
							36	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	290	1	1371	2	N	43					155
							47	9									
03	2387	N	1945	-0-	-442	-0-	345	1	1557	2	N	39					194
							43	9									
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	328	1	1872	2	N	2	169	1			27
							2	9									
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	321	1	1683	2	N	28					55
							31	9									
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	44					99

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 249254 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700

01	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	15751	2	483	9	N	439	357	1			410
02	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11218	2	294	9	N	267	346	1			331
03	16182	X	9774	-0-	-6408	-0-	9447	2	327	9	N	297	349	1			279
04	15720	X	4945	-0-	-10775	-0-	4839	2	106	9	N	96	174	1			201
05	16244	X	2804	-0-	-13440	-0-	2742	2	62	9	N	56					257
06	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-					257

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 251254 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466

01	12245	X	10026	-0-	-2219	-0-	9872	2	154	9	N	140	360	1			211
02	11116	X	9073	-0-	-2043	-0-	8813	2	260	9	N	236					447
03	13547	X	9619	-0-	-3928	-0-	9310	2	309	9	N	281	352	1			376
04	13110	X	8284	-0-	-4826	-0-	8010	2	274	9	N	249	350	1			275
05	13547	X	9154	-0-	-4393	-0-	8922	2	232	9	N	211					486
*06	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10073	2	239	9	N	217	357	1			346

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 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	35371	X	28505	-0-	-6866	-0-	27703	2	802	9	N	729	716	1			612
02	28224	X	27341	-0-	-883	-0-	26508	2	833	9	N	757	1052	1			317
03	29140	X	28370	-0-	-770	-0-	27534	2	836	9	N	760	700	1			377
04	28200	X	26833	-0-	-1367	-0-	26160	2	673	9	N	612	698	1			291
05	30256	X	25169	-0-	-5087	-0-	24514	2	655	9	N	595	345	1			541
*06	30051	X	30051	-0-	-0-	-0-	29323	2	728	9	N	662	702	1			501

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	7812	X	6619	-0-	-1193	-0-	6325	2	294	9	N	267	352	1			319
02	6888	X	6197	-0-	-691	-0-	5976	2	221	9	N	201	350	1			170
03	6541	X	6168	-0-	-373	-0-	5942	2	226	9	N	205					375
04	6330	X	5835	-0-	-495	-0-	5648	2	187	9	N	170	361	1			184
05	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6580	2	185	9	N	168					352
*06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6395	2	156	9	N	142	355	1			139

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762

01	44764	X	41811	-0-	-2953	-0-	40791	2	1020	9	N	927	1057	1			343
02	39452	X	34630	-0-	-4822	-0-	33813	2	817	9	N	743	696	1			390
03	42904	X	38221	-0-	-4683	-0-	37339	2	882	9	N	802	694	1			498
04	41520	X	36636	-0-	-4884	-0-	35771	2	865	9	N	786	1041	1			243
05	42904	X	35371	-0-	-7533	-0-	34379	2	992	9	N	902	1044	1			101
*06	40470	X	32610	-0-	-7860	-0-	31809	2	801	9	N	728	346	1			483

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

01	403	N	340	-0-	-63	-0-	5	1	94	4	N	219	192	1			204
							241	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	91	4	N	213	185	1			232
							234	9									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	5	1	86	4	N	203	380	1			55
							223	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	5	1	107	4	N	249	189	1			115
							274	9									
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	25	4	N	67					182
							74	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

PRIHODA (YEGUA) 73175 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 7 RRCID -> 213251 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	333	1	1388	2	N	12					80
						13	9									
02	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	969	2	N	7					87
						8	9									
03	2108 #	780	-0-	-1328	-0-	102	1	678	2	N	-0-					87
04	2040 #	728	-0-	-1312	-0-	89	1	639	2	N	-0-					87
05	2108 #	747	-0-	-1361	-0-	60	1	687	2	N	-0-					87
06	1680 #	680	-0-	-1000	-0-	89	1	591	2	N	-0-					87

PRIME PARKER (FRIO 2275) 73179 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
PRIME OPERATING COMPANY 677770
PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207867 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2276 - 2308

01	5662 R	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
02	5172 R	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
03	5611 #	5459	-0-	-152	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
04	6587	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
05	7006	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
06	5550 #	5146	-0-	-404	-0-	5146	2			N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (4100) 73293 916 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEPEE PETROLEUM CO., INC. 843108
SCRAM WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374

01	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	310	1	7496	3	N	-0-					-0-
02	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	280	1	6333	3	N	-0-					-0-
03	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	310	1	6595	3	N	-0-					-0-
04	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	300	1	5	2	N	-0-					-0-
						5160	3									
05	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	310	1	289	2	N	-0-					-0-
						5057	3									
06	4560 X	4128	-0-	-432	-0-	300	1	1535	2	N	-0-					-0-
						2293	3									

QUICKSAND CREEK (WILCOX) 73740 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
KIRBY ARCO WELL #: 1SW RRCID -> 169143 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 3964 - 3984

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-

QUINN (-B- SAND) 73802 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
LILLEY, C.C., INC. 500736
QUINN WELL #: 1 RRCID -> 265778 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398

01	9610	321	-0-	-9289	-0-	321	2			N	-0-					54
02	1428 #	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					54
03	5515 R	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					54
04	5384 R	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					54
05	4270 R	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					54
06	5340 #	890	-0-	-4450	-0-	890	2			N	-0-					54

QUINN (WILCOX) 73802 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC 141860
FRIENDSWOOD WELL #: 2RE RRCID -> 234432 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9790 - 9802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1170	2	15	9	N	14					140
02	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	1613	2	17	9	N	15					155
03	1419 R	1419	-0-	-0-	-0-	1406	2	13	9	N	12					167
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
06	1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					167

QUINN (6050) 73802 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
LILLEY, C.C., INC. 500736
QUINN, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 216353 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054

01	2919 R	2919	-0-	-0-	-0-	2889	2	30	9	N	27					141
02	2379 R	2379	-0-	-0-	-0-	2365	2	14	9	N	13					154
03	2745 R	2745	-0-	-0-	-0-	2717	2	28	9	N	25					179
04	2820 #	2711	-0-	-109	-0-	2652	2	59	9	N	54	186	1			47
05	2914 #	2856	-0-	-58	-0-	2847	2	9	9	N	8					55
06	2820 #	2688	-0-	-132	-0-	2671	2	17	9	N	15					70

QUINN (6230) 73802 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
LILLEY, C.C., INC. 500736
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RABEL (7600) 74097 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 095120 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612 #	1213	-0-	-399	-0-	1168	2	45	9	N	41					237
02	1768 R	1768	-0-	-0-	-0-	1727	2	41	9	N	37	197	1			77
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2339	2	21	9	N	19					96
04	2850	2004	-0-	-846	-0-	1992	2	12	9	N	11					107
05	2945	1587	-0-	-1358	-0-	1575	2	12	9	N	11					118
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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	744 N	27	-0-	-717	-0-	24	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	248 N	5	-0-	-243	-0-	2	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1			1
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	6	7	1			-0-

RUFUS HARDY "B" WELL #: 35 RRCID -> 258048 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4158 - 4181

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 38 RRCID -> 258266 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3980 - 4002

01	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	4676 X	325	-0-	-4351	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	5115 X	72	-0-	-5043	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3	-0-	-4017	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

J. W. WILSON "A" WELL #: 30 RRCID -> 258799 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4108 - 4110

01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	2100 X	326	-0-	-1774	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	2573 X	154	-0-	-2419	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	13	-0-	-2477	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	2573 X	1	-0-	-2572	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

RACCOON BEND (COCKFIELD 4000) 74106 160 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 20 RRCID -> 187109 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3950 - 3962

01	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-

RACCOON BEND (COCKFIELD 4000) //CONT.// 74106 160 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP //CONT.// 252470
AUSTIN COLLEGE WELL #: 33 RRCID -> 187621 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4216 - 4221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-

WILSON 25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211184 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3845 - 3858

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 32 RRCID -> 185824 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3200 - 3209

01	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-

DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 15 RRCID -> 236981 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286

01	1643 X	1217	-0-	-426	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
02	1484 X	178	-0-	-1306	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03	1643 X	36	-0-	-1607	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	1500 X	9	-0-	-1491	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	1209 X	1	-0-	-1208	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY) //CONT.// 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP //CONT.// 252470
DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 23 RRCID -> 244977 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3268 - 3276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
COMET PRODUCTION 169662
DEUTRICK, R. A/C -2 WELL #: 15 RRCID -> 089053 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1731 - 1740

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-

ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
AUSTIN COLLEGE WELL #: 35 RRCID -> 203065 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1850 - 1853

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (OAKVILLE 970) 74106 680 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
HMX INVESTMENTS, INC. 390547
WILSON, OLLIE WELL #: 101 RRCID -> 147675 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 916 - 930

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD) 74106 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260650 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6955 - 6977

01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	770	3	119	9	N	108					155
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	770	3	105	9	N	95	172	1			78
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	691	3	129	9	N	117					195
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	724	3	102	9	N	93					288
05	3100 N	12009	-0-	8909	8909	11555	3	454	9	N	413	539	1			162
*06	3000 N	29046	-0-	26046	34955	28221	3	825	9	N	750	755	1			157

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) 74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BAIN WELL #: 1A RRCID -> 178204 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3583	-0-	-757	-0-	3583	2			N	-0-					197
02	3752	X	3316	-0-	-436	-0-	3316	2			N	-0-					197
03	3937	X	3241	-0-	-696	-0-	3241	2			N	-0-	115	1			82
04	3810	X	2665	-0-	-1145	-0-	2665	2			N	-0-					82
05	3937	X	3741	-0-	-196	-0-	3741	2			N	-0-					82
06	3540	X	2555	-0-	-985	-0-	2555	2			N	-0-					82

RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 184704 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736

01	3317	X	2571	-0-	-746	-0-	2536	2	35	9	N	32					177
02	2996	X	2736	-0-	-260	-0-	2712	2	24	9	N	22	171	1			28
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3273	2	66	9	N	60					88
04	3150	X	2830	-0-	-320	-0-	2805	2	25	9	N	23					111
05	3038	X	2778	-0-	-260	-0-	2754	2	24	9	N	22					133
06	3240	X	1846	-0-	-1394	-0-	1832	2	14	9	N	13					146

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480) 74408 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 242355 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5397 - 5399

01	3100		756	-0-	-2344	-0-	51	1	705	2	Y	-0-					-0-
02	3504		3504	-0-	-0-	-0-	84	1	3420	2	Y	-0-					-0-
03	3627	#	3328	-0-	-299	-0-	90	1	3238	2	Y	-0-					-0-
04	3510	#	2906	-0-	-604	-0-	90	1	2816	2	Y	-0-					-0-
05	3875		2370	-0-	-1505	-0-	93	1	2277	2	Y	-0-					-0-
06	3750		NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540) 74408 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 228622 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5522 - 5527

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-

RAMONA (WILCOX) 74455 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
MILLER A-14 WELL #: 1 RRCID -> 230612 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 22035 PERF.20224 - 20294

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					43
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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	2108 #	658	-0-	-1450	-0-	626	2	32	9	N	29	168	1			35
02	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	1953	2	92	9	N	84					119
03	2077 #	2042	-0-	-35	-0-	1941	2	101	9	N	92	181	1			30
04	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	1783	2	87	9	N	79					109
05	2263 #	1714	-0-	-549	-0-	1634	2	80	9	N	73					182
06	2190 #	1959	-0-	-231	-0-	1882	2	77	9	N	70	171	1			81

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	2969 R	2969	-0-	-0-	-0-	2930	2	39	9	N	35					105
02	1736 #	1465	-0-	-271	-0-	1432	2	33	9	N	30					135
03	2414 R	2414	-0-	-0-	-0-	2370	2	44	9	N	40					175
04	2880 #	2585	-0-	-295	-0-	2535	2	50	9	N	45	184	1			36
05	2976 #	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					36
06	2880 #	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					36

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	4061 #	3279	-0-	-782	-0-	229	1	3008	2	N	38					118
						42	9									
02	4452 #	3178	-0-	-1274	-0-	200	1	2942	2	N	33					151
						36	9									
03	4929 #	4555	-0-	-374	-0-	229	1	4229	2	N	88	144	1			95
						97	9									
04	4770 #	4364	-0-	-406	-0-	207	1	4099	2	N	53	89	1			59
						58	9									
05	3627 #	3351	-0-	-276	-0-	170	1	3119	2	N	56					115
						62	9									
06	4410 #	4199	-0-	-211	-0-	222	1	3919	2	N	53					168
						58	9									

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9350) //CONT.// 74473 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
WINTERMANN WELL #: 2 RRCID -> 050040 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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	1955 R	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					117
02	1764 #	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					117
03	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					117
04	1890 #	386	-0-	-1504	-0-	31	1	200	4	N	141	185	1			73
						155	9									
05	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					73
06	1890 #	188	-0-	-1702	-0-	70	4	118	9	N	107					180

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	2077 X	1433	-0-	-644	-0-	116	1	1283	2	N	31					109
						34	9									
02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	101	1	3021	2	N	16					125
						18	9									
03	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	116	1	2406	2	N	41	36	1			130
						45	9									
04	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	108	1	2268	2	N	17	87	1			60
						19	9									
05	3472 X	2102	-0-	-1370	-0-	86	1	1973	2	N	39					99
						43	9									
06	3360 X	2283	-0-	-1077	-0-	112	1	2168	2	N	3					102
						3	9									

HERDER GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 190621 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10432 - 10470

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	516	-0-	516	597	4	1	512	2	N	-0-					-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) 74473 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PRIESMEYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 214235 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10710

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	18972	X	18501	-0-	-471	-0-	1240	1	17177	2	N	76	192	1			6
							84	9									
02	17136	X	16103	-0-	-1033	-0-	1120	1	14770	2	N	194					200
							213	9									
03	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	1240	1	18647	2	N	128	179	1			149
							141	9									
04	17910	X	17106	-0-	-804	-0-	1200	1	15786	2	N	109	181	1			77
							120	9									
05	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	1240	1	18007	2	N	222	185	1			114
							244	9									
06	19380	X	18258	-0-	-1122	-0-	1200	1	16928	2	N	118	185	1			47
							130	9									

HOLMES WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627

01	6820	X	6807	-0-	-13	-0-	984	1	5823	2	N	-0-	184	1			5
02	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	1046	1	5946	2	N	157					162
							173	9									
03	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	1298	1	6687	2	N	88	188	1			62
							97	9									
04	6600	X	4085	-0-	-2515	-0-	979	1	3065	2	N	37					99
							41	9									
05	6820	X	931	-0-	-5889	-0-	432	1	482	2	N	15					114
							17	9									
06	6600	X	1744	-0-	-4856	-0-	429	1	1286	2	N	26					140
							29	9									

HCWD-58 WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640

01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	366	1	2162	2	N	-0-	186	1			3
02	1820	X	1549	-0-	-271	-0-	214	1	1215	2	N	109					112
							120	9									
03	2015	N	630	-0-	-1385	-0-	97	1	500	2	N	30					142
							33	9									
04	1950	N	674	-0-	-1276	-0-	146	1	456	2	N	65					207
							72	9									
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	963	1	1073	2	N	23	185	1			45
							25	9									
*06	3000	N	3730	-0-	730	730	921	1	2761	2	N	44					89
							48	9									

SEIFFERT WELL #: 1 RRCID -> 245828 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9845 - 9876

01	5673	X	3488	-0-	-2185	-0-	760	1	2728	2	N	-0-					190
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	1120	1	3985	2	N	-0-					190
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	1240	1	4610	2	N	-0-					190
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	1200	1	4261	2	N	36	181	1			45
							40	9									
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	920	1	2697	2	N	40					85
							44	9									
06	5550	X	5069	-0-	-481	-0-	1200	1	3825	2	N	40					125
							44	9									

RANKIN (COOK MTN. IV) //CONT.// 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BABY RUTH WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53816	X	48117	-0-	-5699	-0-	2800	1	44572	2	N	677	748	1			377
							745	9									
02	51268	X	51268	-0-	-0-	-0-	648	1	49805	2	N	741	760	1			358
							815	9									
03	60574	X	49910	-0-	-10664	-0-	648	1	48461	2	N	728	557	1	1	8	528
							801	9									
04	58620	X	42224	-0-	-16396	-0-	1713	1	39858	2	N	594	755	1			367
							653	9									
05	60574	X	54259	-0-	-6315	-0-	2575	1	50979	2	N	641	371	1			637
							705	9									
*06	79801	X	79801	-0-	-0-	-0-	2771	1	75871	2	N	1054	1303	1			388
							1159	9									

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

01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1492	2	22	9	N	20					140
02	2044	N	2037	-0-	-7	-0-	2005	2	32	9	N	29					169
03	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	2			N	-0-					169
04	2729	N	2426	-0-	-303	-0-	2371	2	55	9	N	50	178	1			41
05	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	2124	2	29	9	N	26					67
*06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2481	2	24	9	N	22					89

THARP, KATHLEEN WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324

01	2542	X	2111	-0-	-431	-0-	2111	2			N	-0-					72
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					72
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					72
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					72
*05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					72
*06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					72

RANKIN (DY 8050 SAND) 74691 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
THARP WELL #: 2 RRCID -> 202750 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058

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-

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	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					190
02	1764	N	972	-0-	-792	-0-	918	2	54	9	N	49	185	1			54
03	1767	N	421	-0-	-1346	-0-	411	2	10	9	N	9					63
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					63
05	1085	N	731	-0-	-354	-0-	718	2	13	9	N	12					75
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	336	2	10	9	N	9					84

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	4681 #	-0-	-0-	-4681	-0-					N	201	187	1	1	8	370
02	1008 #	-0-	-0-	-1008	-0-					N	245	547	1			68
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	247					315
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	364	375	1			304
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	266	186	1			384
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	188	1			364

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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			8
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			8
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			8
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			8

SWEET, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 148820 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5372 - 5381

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-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-

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LTS OIL & GAS 511745
STATE LEASE 66709 WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

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 ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
USA-RAVEN FOREST WELL #: 1 RRCID -> 251202 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 16412 PERF.11286 - 11318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13186	13186	-0-	-0-	-0-	1793	1	11242	2	N	137	197	1			58
						151	9									
02	12159	12159	-0-	-0-	-0-	1680	1	10362	2	N	106					164
						117	9									
03	13845	13845	-0-	-0-	-0-	1860	1	11846	2	N	126	198	1			92
						139	9									
04	13218	13218	-0-	-0-	-0-	1800	1	11286	2	N	120					212
						132	9									
05	13536	13536	-0-	-0-	-0-	1860	1	11548	2	N	116	196	1			132
						128	9									
*06	12967	12967	-0-	-0-	-0-	1800	1	11046	2	N	110	195	1			47
						121	9									

RAYWOOD (COOK MTN.) 74993 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, E., MRS., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 008069 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11153 - 11250

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	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-

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	T. A.	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-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, E. WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952

01	4557 X	4248	-0-	-309	-0-	337	1	3908	2	Y	3					108
						3	9									
02	4116 X	3881	-0-	-235	-0-	86	1	3777	2	Y	16	41	1			83
						18	9									
03	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	286	1	3957	2	Y	22	37	1			68
						24	9									
04	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	442	1	3727	2	Y	23	32	1			59
						25	9									
05	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	394	1	3863	2	Y	25	29	1			55
						28	9									
06	4140 X	4108	-0-	-32	-0-	393	1	3694	2	Y	19	30	1			44
						21	9									

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	423	1	4905	2	Y	39					77
						43	9									
02	4620 X	1948	-0-	-2672	-0-	43	1	1897	2	Y	7	29	1			55
						8	9									
03	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	384	1	5319	2	Y	46	24	1			77
						51	9									
04	4170 X	3336	-0-	-834	-0-	350	1	2955	2	Y	28	36	1			69
						31	9									
05	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	403	1	3954	2	Y	29	34	1			64
						32	9									
06	4170 X	3366	-0-	-804	-0-	322	1	3030	2	Y	13	35	1			42
						14	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HARTMAN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 188956 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830

01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	930	1	3578	2	N	-0-					186
02	4088 X	4007	-0-	-81	-0-	840	1	3167	2	N	-0-					186
03	4526 X	4478	-0-	-48	-0-	930	1	3548	2	N	-0-					186
04	4380 X	4175	-0-	-205	-0-	900	1	3275	2	N	-0-					186
05	4495 X	4217	-0-	-278	-0-	930	1	3275	2	N	11					197
						12	9									
*06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	900	1	3464	2	N	17					214
						19	9									

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

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

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	7223 X	6883	-0-	-340	-0-	6759	2	124	9	N	113	201	1			89
02	5880 X	5745	-0-	-135	-0-	5654	2	91	9	N	83					172
03	6510 X	5221	-0-	-1289	-0-	5152	2	69	9	N	63	195	1			40
04	6660 X	4552	-0-	-2108	-0-	4498	2	54	9	N	49					89
05	6882 X	6016	-0-	-866	-0-	5928	2	88	9	N	80					169
06	6660 X	2062	-0-	-4598	-0-	2034	2	28	9	N	25					194

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) //CONT.// 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	791	-0-	-232	-0-	91	1	694	2	N	5					107
							6	9									
02	937	X	937	-0-	-0-	-0-	91	1	773	2	N	66					173
							73	9									
03	992	X	802	-0-	-190	-0-	93	1	683	2	N	24					197
							26	9									
04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	90	1	1957	2	N	71	157	1			111
							78	9									
05	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	93	1	1628	2	N	34					145
							37	9									
*06	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	83	1	1459	2	N	51					196
							56	9									

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	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-

TEXACO FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 212211 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	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-

TEXACO FEE "B" WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008

01	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-	N	-0-			-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-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-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500) 74993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HOLBROOK, ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171

01	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	1016	1	11765	2	Y	73					243
							80	9									
02	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	251	1	10999	2	Y	111	92	1			262
							122	9									
03	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	834	1	11535	2	Y	90	116	1			236
							99	9									
04	12780	X	11844	-0-	-936	-0-	1244	1	10495	2	Y	95	110	1			221
							105	9									
05	13175	X	12381	-0-	-794	-0-	1136	1	11145	2	Y	91	110	1			202
							100	9									
06	12450	X	11155	-0-	-1295	-0-	1060	1	9981	2	Y	104	110	1			196
							114	9									

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140) 74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
BLOXSOM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524

01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					39
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	Y	11	15	1			35
						12	9									
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	12	16	1			31
						13	9									
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	190	2	Y	26	14	1			43
						29	9									
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	Y	27	21	1			49
						30	9									
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	15	1	138	2	Y	11	27	1			33
						12	9									

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	3038 #	2337	-0-	-701	-0-	302	1	1988	3	N	43					122
						47	9									
02	2744 #	2425	-0-	-319	-0-	324	1	2072	3	N	26					148
						29	9									
03	3038 #	2776	-0-	-262	-0-	374	1	2371	3	N	28					176
						31	9									
04	2670 #	2596	-0-	-74	-0-	385	1	2200	3	N	10					186
						11	9									
05	2823 R	2823	-0-	-0-	-0-	429	1	2377	3	N	15					201
						17	9									
*06	3220 R	3220	-0-	-0-	-0-	420	1	2752	3	N	44					245
						48	9									

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	10447	X	9435	-0-	-1012	-0-	1261	1	8131	2	N	39					87
							43	9									
02	9436	X	5940	-0-	-3496	-0-	1036	1	4876	2	N	25					112
							28	9									
03	10447	X	9892	-0-	-555	-0-	1033	1	8817	2	N	38					150
							42	9									
04	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	1469	1	8671	2	N	32					182
							35	9									
05	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	1490	1	8310	2	N	27	182	1			27
							30	9									
06	9570	X	9071	-0-	-499	-0-	994	1	8055	2	N	20					47
							22	9									

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

01	15655	X	12692	-0-	-2963	-0-	925	1	11721	2	N	42					150
							46	9									
02	13216	X	8810	-0-	-4406	-0-	782	1	7998	2	N	27					177
							30	9									
03	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	827	1	17681	2	N	46	184	1			39
							51	9									
04	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	2771	1	15677	2	N	64					103
							70	9									
05	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	1610	1	15385	2	N	26					129
							29	9									
06	17970	X	17338	-0-	-632	-0-	806	1	16499	2	N	30					159
							33	9									

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) 74995 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156

01	3255	#	849	-0-	-2406	-0-	849	2			N	-0-					210
02	3192	#	3144	-0-	-48	-0-	3103	2	41	9	N	37					247
03	3534	#	2550	-0-	-984	-0-	2531	2	19	9	N	17	184	1			80
04	4316	R	4316	-0-	-0-	-0-	4251	2	65	9	N	59					139
05	3472	#	2804	-0-	-668	-0-	2776	2	28	9	N	25					164
06	3360	#	2086	-0-	-1274	-0-	2072	2	14	9	N	13					177

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	-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-

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	15686	X	14933	-0-	-753	-0-	14505	2	428	9	N	389	396	1			150
02	14000	X	13365	-0-	-635	-0-	12973	2	392	9	N	356	205	1			301
03	15500	X	4588	-0-	-10912	-0-	4156	2	432	9	N	393	600	1			94
04	15000	X	13905	-0-	-1095	-0-	13503	2	402	9	N	365	394	1			65
05	15004	X	14494	-0-	-510	-0-	14064	2	430	9	N	391	389	1			67
06	14460	X	14073	-0-	-387	-0-	13655	2	418	9	N	380	375	1			72

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005

MALLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	344	1	3981	2	Y	6	16	1			10
							7	9									
02	3808	X	2293	-0-	-1515	-0-	51	1	2241	2	Y	1					11
							1	9									
03	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	138	1	1911	2	Y	3	13	1			1
							3	9									
04	3630	X	3579	-0-	-51	-0-	379	1	3193	2	Y	6					7
							7	9									
05	3751	X	3082	-0-	-669	-0-	284	1	2789	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
06	3630	X	2971	-0-	-659	-0-	285	1	2678	2	Y	7					12
							8	9									

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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	146	1	1693	2	Y	10					11
							11	9									
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	16	1	714	2	Y	7					18
							8	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	84	1	1164	2	Y	6	22	1			2
							7	9									
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	205	1	1728	2	Y	3					5
							3	9									
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	239	1	2342	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	129	1	1216	2	Y	4					8
							4	9									

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	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	493	1	5715	2	Y	8					31
							9	9									
02	5152	X	3964	-0-	-1188	-0-	88	1	3876	2	Y	-0-					31
03	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	349	1	4833	2	Y	6					37
							7	9									
04	5700	X	4444	-0-	-1256	-0-	471	1	3972	2	Y	1					38
							1	9									
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	615	1	6038	2	Y	2					40
							2	9									
*06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	554	1	5219	2	Y	-0-					40

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	14508	X	14130	-0-	-378	-0-	1115	1	12916	2	Y	90	150	1			125
							99	9									
02	13104	X	12402	-0-	-702	-0-	275	1	12053	2	Y	67					192
							74	9									
03	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	884	1	12224	2	Y	61	237	1			16
							67	9									
04	13800	X	9695	-0-	-4105	-0-	1022	1	8620	2	Y	48					64
							53	9									
05	14260	X	13679	-0-	-581	-0-	1260	1	12360	2	Y	54	85	1			33
							59	9									
06	13680	X	12412	-0-	-1268	-0-	1187	1	11171	2	Y	49					82
							54	9									

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	513	-0-	-7485	-0-	41	1	472	2	Y	-0-	30	1			7
02	7224	X	5663	-0-	-1561	-0-	125	1	5495	2	Y	39					46
							43	9									
03	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	1174	1	16243	2	Y	91	113	1			24
							100	9									
04	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	1074	1	9057	2	Y	58					82
							64	9									
05	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	128	1	1258	2	Y	3	83	1			2
							3	9									
*06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	329	1	3099	2	Y	13					15
							14	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094

01	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	904	1	5994	3	N	53					229
							58	9									
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	902	1	5438	3	N	62					291
							68	9									
03	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	897	1	5636	3	N	58	187	1			162
							64	9									
04	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	965	1	5947	3	N	74					236
							81	9									
05	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	998	1	6107	3	N	64	191	1			109
							70	9									
*06	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	1008	1	5845	3	N	58					167
							64	9									

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700) 75010 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MITCHELL, TUER WELL #: 1 C RRCID -> 124952 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099

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-

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850) 75010 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MALLET-MITCHELL UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 124169 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	158
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	158
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	164
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	164
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	164
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	164

ANDRESS WELL #: 1 RRCID -> 196186 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11040 - 11377

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	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-

RC (JACKSON) 75011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
J. JONES WELL #: 1 RRCID -> 250569 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 16088 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	2	17	9	N	15					250
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	176	1			74
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	11					72
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	3	9	9	N	8					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					91
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	43	3	12	9	N	11					102

REASONER (12600) 75057 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
POOLE WELL #: 3 RRCID -> 197643 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13395 PERF.12237 - 12705

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					221
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 197874 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	388	7			74
02	0	N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

REBEL (YEGUA) 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 226430 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431

01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					232
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	172	1	2112	2	N	222	183	1			271
							244	9									
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					271
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	221	1	1756	2	N	101					372
							111	9									
05	2790	X	406	-0-	-2384	-0-	58	1	302	2	N	42	3	8			411
							46	9									
06	2700	X	492	-0-	-2208	-0-	78	1	405	2	N	8					419
							9	9									

SUN-HARDER A WELL #: 2 RRCID -> 242413 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720

01	81654	X	77253	-0-	-4401	-0-	924	1	72295	2	N	3667	3727	1				412
							4034	9										
02	73500	X	65481	-0-	-8019	-0-	785	1	61205	2	N	3174	3004	1				582
							3491	9										
03	81375	X	69566	-0-	-11809	-0-	1265	1	64647	2	N	3322	3532	1				372
							3654	9										
04	78600	X	62550	-0-	-16050	-0-	1241	1	58032	2	N	2979	2829	1				522
							3277	9										
05	79174	X	61592	-0-	-17582	-0-	1280	1	57148	2	N	2876	3007	1	50	8		341
							3164	9										
06	74760	X	55772	-0-	-18988	-0-	1247	1	51244	2	N	2983	3033	1				291
							3281	9										

REBEL (YEGUA) //CONT.// 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
GRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 266641 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33821 X	10115	-0-	-23706	-0-	476	1	9144	2	N	450	355	1			250
						495	9									
02	30548 X	11009	-0-	-19539	-0-	433	1	10038	2	N	489	544	1			195
						538	9									
03	33821 X	12890	-0-	-20931	-0-	482	1	11759	2	N	590	550	1			235
						649	9									
04	32730 X	12246	-0-	-20484	-0-	467	1	11146	2	N	575	722	1			88
						633	9									
05	12183 X	11780	-0-	-403	-0-	480	1	10702	2	N	544	549	1			83
						598	9									
06	12480 X	11318	-0-	-1162	-0-	464	1	10290	2	N	513	364	1			232
						564	9									

RED BULL (COOK MOUNTAIN) 75177 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
O.B. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261255 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826

01	3100 N	1340	-0-	-1760	28715	1186	3	154	9	N	140	189	1			257
02	2800 N	1092	-0-	-1708	27007	899	3	193	9	N	175	371	1			61
03	3100 N	1037	-0-	-2063	24944	869	3	168	9	N	153					214
04	7500 N	1081	-0-	-6419 B	18525	934	3	147	9	N	134	189	1			159
05	7750 N	1272	-0-	-6478 B	12047	1082	3	190	9	N	173	182	1			150
*06	7500 N	959	-0-	-6541 B	5506	863	3	96	9	N	87					237

O.B. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265258 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563

01	16151	2295	-0-	-13856	-0-	2254	3	41	9	N	37					276
02	3584 #	1545	-0-	-2039	-0-	1498	3	47	9	N	43					319
03	2666 #	1499	-0-	-1167	-0-	1459	3	40	9	N	36	185	1			170
04	1285 N	1780	-0-	495 B	495	1728	3	52	9	N	47					217
05	1705 N	1455	-0-	-250 B	245	1277	3	178	9	N	162	184	1			195
06	1440 N	1697	-0-	257 B	502	1654	3	43	9	N	39	182	1			52

RED FISH REEF (AB-4) 75234 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 188 RRCID -> 102549 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586

*08	8246 #	3183	-0-	-5063	-0-	157	1	2875	2	Y	137	167	1			11
						151	9									
09	7980 #	7072	-0-	-908	-0-	122	1	6668	2	Y	256	223	1			44
						282	9									
10	8246 #	4399	-0-	-3847	-0-	147	1	4089	2	Y	148	164	1			28
						163	9									
11	6330 #	4129	-0-	-2201	-0-	89	1	4009	2	Y	28	25	1			31
						31	9									
12	7316 #	2477	-0-	-4839	-0-	76	1	2380	2	Y	19	17	1			33
						21	9									
01	7316 #	143	-0-	-7173	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					33
02	6608 #	4309	-0-	-2299	-0-	327	1	3689	2	Y	266	222	1			77
						293	9									
03 INC G-10		4749	-0-	4749	4749	459	1	3884	2	Y	369	441	1			5
						406	9									
04 INC G-10		3017	-0-	3017	7766	142	1	2724	2	Y	137	124	1			18
						151	9									
05 INC G-10		3459	-0-	3459	11225	334	1	2993	2	Y	120	138	1			-0-
						132	9									
06 INC G-10		1652	-0-	1652	12877	52	1	1257	2	Y	312	252	1			60
						343	9									

RED FISH REEF (F-4) 75234 013 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR F-4 SD UNIT WELL #: 191 RRCID -> 109058 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	219300			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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 ENERGY, LLC 293371
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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-

GBS "A" ST 247 WELL #: 198 RRCID -> 190463 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9960 - 10026

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1) 75234 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 213 RRCID -> 157783 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8700 - 9362

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 22B) 75234 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 247 WELL #: 192 RRCID -> 145346 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11056 - 11068

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 185 RRCID -> 099996 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10878 - 11062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1519 #	228	-0-	-1291	-0-	10	1	176	2	Y	38	42	1			-0-
						42	9									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	58	57	1			1
11	210 N	63	-0-	-147	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					1
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	INC G-10	107	-0-	107	107	11	1	96	2	Y	-0-					1
04	INC G-10	181	-0-	181	288	8	1	173	2	Y	-0-					1
05	623 R	335	-0-	-288	-0-	32	1	292	2	Y	10	11	1			-0-
						11	9									
*06	5148 R	5148	-0-	-0-	-0-	202	1	4855	2	Y	83	67	1			16
						91	9									

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12) 75234 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 144156 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10068 - 10090

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 ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 141 U RRCID -> 052698 COMPL. DATE 05/16/1972 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10700 - 10720

*08	17292	3948	-0-	-13344	6655	201	1	3705	2	Y	38	48	1			30
						42	9									
*09	7083 R	428	-0-	-6655	-0-	8	1	396	2	Y	22	19	1			33
						24	9									
10	8835 #	4578	-0-	-4257	-0-	150	1	4145	2	Y	257	286	1			4
						283	9									
11	19760	10016	-0-	-9744	-0-	217	1	9743	2	Y	51	46	1			9
						56	9									
12	8835 #	6374	-0-	-2461	-0-	194	1	6133	2	Y	43	39	1			13
						47	9									
01	6168 R	6168	-0-	-0-	-0-	497	1	5588	2	Y	75	87	1			1
						83	9									
02	10836	4760	-0-	-6076	-0-	376	1	4241	2	Y	130	109	1			22
						143	9									
03	T. A.	2746	-0-	2746	2746	287	1	2438	2	Y	19	22	1			19
						21	9									
04	T. A.	6722	-0-	6722	9468	323	1	6186	2	Y	194	185	1			28
						213	9									
05	T. A.	4328	-0-	4328	13796	427	1	3810	2	Y	83	99	1			12
						91	9									
06	T. A.	1432	-0-	1432	15228	56	1	1358	2	Y	16	14	1			14
						18	9									

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13) 75234 299 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 247 WELL #: 199 RRCID -> 144286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10837 PERF.10238 - 10266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 226731 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B) 75234 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 141 L RRCID -> 008113 COMPL. DATE 02/05/1963 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10891 - 10898

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	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4) 75234 351 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 175 U RRCID -> 070463 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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 ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 154DF RRCID -> 076257 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 2 RRCID -> 037296 COMPL. DATE 09/17/1965 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-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) //CONT.// 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 247 WELL #: 175-L RRCID -> 150830 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208

01	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-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B) 75234 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 157665 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9954 - 9960

01	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-

RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4) 75234 533 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 225 WELL #: 50 RRCID -> 156925 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9385 - 9395

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 ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 73 RRCID -> 073274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 ENERGY, LLC 293371
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 097582 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10500 - 10521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 246 WELL #: 1 RRCID -> 206282 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 15445 PERF.13066 - 13075

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-4, FRIO 11B) 75234 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 136904 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10384 - 10389

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 (FRIO 15, SEG. C) 75234 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 253434 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15311 PERF.11578 - 11590

01	11966	-0-	-0-	-11966	-0-			N	-0-	56	1	-0-
02	9688 #	-0-	-0-	-9688	-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-

RED FISH REEF (MIOCENE 2900) 75234 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 131 RRCID -> 130037 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 2922 - 2933

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C) 75234 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 225 WELL #: 190 RRCID -> 100336 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3409 - 3429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940) 75236 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
STATE TRACT 205 WELL #: 4 RRCID -> 122748 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7940 - 7948

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 ENERGY, LLC 293371
RFR FRIO 15 GU WELL #: 183 RRCID -> 096910 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B DENY	262	-0-	262	729	10	1	171	2	Y	74	131	1			57
						81	9									
*09	1843 N	1114	-0-	-729	-0-	16	1	877	2	Y	201	175	1			83
						221	9									
10	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	96	1	2667	2	Y	144	161	1			66
						158	9									
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	24	1	1083	2	Y	42	38	1			70
						46	9									
12	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	29	1	926	2	Y	119	109	1			80
						131	9									
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	172	1	1928	2	Y	303	353	1			30
						333	9									
02	1064 N	584	-0-	-480	-0-	15	1	174	2	Y	359	301	1			88
						395	9									
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	226	270	1			44
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	350	334	1			60
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	603	663	1			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	354	286	1			68

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (ANOMALINA) 75241 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEMPEST ENERGY RESOURCES, LP 841328
STATE TRACT 307 WELL #: 1 RRCID -> 258308 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14005 PERF.12120 - 12124

01	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					97
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508

01	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-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

REDMOND CREEK (YEGUA) 75470 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SMART, E. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 136648 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12190 - 12265

01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	47	1	96	2	Y	74					170
						81	9									
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	Y	147	204	1			113
						162	9									
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	67	1	131	2	Y	91					204
						100	9									
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	47	1	88	2	Y	64	202	1			66
						70	9									
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	61	1	107	2	Y	64					130
						70	9									
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	48	1	86	2	Y	77					207
						85	9									

COOK, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 138877 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12262 - 12340

01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	218	1	88	2	N	46					176
						51	9									
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	139	1	69	2	N	22					198
						24	9									
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	106	1	67	2	N	25					223
						28	9									
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	96	1	47	2	N	21					244
						23	9									
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	201	1	99	2	N	89	197	1			136
						98	9									
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	131	1	70	2	N	40					176
						44	9									

DAVIS, W. WELL #: 1 RRCID -> 226523 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.12046 - 12236

01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	993	1	401	2	N	60					224
						66	9									
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	968	1	484	2	N	40					264
						44	9									
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1106	1	697	2	N	40					304
						44	9									
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1089	1	530	2	N	79	198	1			185
						87	9									
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1029	1	508	2	N	48					233
						53	9									
*06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1069	1	576	2	N	64					297
						70	9									

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	2027	R	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1629	R	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	2923	R	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
04	2242	R	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
05	2547	R	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
06	2820	#	112	-0-	-2708	-0-	112	2			N	-0-					-0-

REUTER (EDWARDS) 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
CML EXPLORATION, LLC 120648
A L WELL #: 1 RRCID -> 122010 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11956 - 12055

01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					43
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					43
03	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-					43
04	1020	N	625	-0-	-395	-0-	625	2			N	-0-					43
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					43
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	2	1	9	N	1	1	8			43

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
GAU WELL #: 1 RRCID -> 176209 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322

01	385	X	66	-0-	-319	-0-	65	2	1	9	N	1					34
02	313	X	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	N	3					37
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	N	3					40
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	341	N	115	-0-	-226	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257
ETHELMAE WELL #: 1 RRCID -> 258223 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624

01	24862	X	23398	-0-	-1464	-0-	23396	2	2	9	N	2	1	8			90
02	22456	X	21286	-0-	-1170	-0-	21279	2	7	9	N	6	1	8			95
03	24738	X	19206	-0-	-5532	-0-	19205	2	1	9	N	1	1	8			95
04	23820	X	13980	-0-	-9840	-0-	13979	2	1	9	N	1	1	8			95
05	26602	X	26602	-0-	-0-	-0-	26602	2			N	-0-					95
*06	22850	X	22850	-0-	-0-	-0-	22850	2			N	-0-					95

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
REUTER WELL #: 1 RRCID -> 110873 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457

01	6107	X	5627	-0-	-480	-0-	469	1	5157	3	N	1	1	8			45
							1	9									
02	5516	X	4656	-0-	-860	-0-	375	1	4281	3	N	-0-					45
03	6107	X	4761	-0-	-1346	-0-	394	1	4367	3	N	-0-					45
04	5520	X	3053	-0-	-2467	-0-	264	1	2789	3	N	-0-					45
05	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	537	1	5476	3	N	5					50
							6	9									
06	5460	X	4922	-0-	-538	-0-	445	1	4475	3	N	2					52
							2	9									

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TRACI WELL #: 2 RRCID -> 247002 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530

01	14446	X	13450	-0-	-996	-0-	13450	2			N	-0-					169
02	12880	X	11249	-0-	-1631	-0-	11246	2	3	9	N	3					172
03	14043	X	11743	-0-	-2300	-0-	11735	2	8	9	N	7					179
04	13380	X	8109	-0-	-5271	-0-	8109	2			N	-0-					179
05	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14590	2	3	9	N	3					182
*06	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13056	2	2	9	N	2					184

REUTER (EDWARDS) //CONT.// 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
TYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256107 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5159	-0-	-421	-0-	5158	2	1	9	N	1					76
02	5012	X	4340	-0-	-672	-0-	4340	2			N	-0-					76
03	5239	X	4458	-0-	-781	-0-	4435	2	23	9	N	21					97
04	4980	X	3135	-0-	-1845	-0-	3126	2	9	9	N	8					105
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6408	2	1	9	N	1					106
06	4980	X	4565	-0-	-415	-0-	4565	2			N	-0-					106

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	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	691	1	7414	2	N	44	3	8			184
							48	9									
02	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	582	1	5501	2	N	72	195	1	3	8	58
							79	9									
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	578	1	5997	2	N	77	1	8			134
							85	9									
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	550	1	5444	2	N	81	3	8			212
							89	9									
05	6200	X	4425	-0-	-1775	-0-	407	1	3955	2	N	57	195	1	1	8	73
							63	9									
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					73

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	4946	-0-	-2339	-0-	421	1	4523	2	N	2	2	8			145
							2	9									
02	6580	X	4715	-0-	-1865	-0-	451	1	4264	2	N	-0-					145
03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	459	1	4769	2	N	19					164
							21	9									
04	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	537	1	5321	2	N	36	2	8			198
							40	9									
*05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	497	1	4837	2	N	37	184	1	1	8	50
							41	9									
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					50

KAECHELE "170" WELL #: 2 RRCID -> 184756 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6775	-0-	-76	-0-	574	1	6161	2	N	36	1	8			235
							40	9									
02	5992	X	5202	-0-	-790	-0-	496	1	4685	2	N	19	176	1			78
							21	9									
03	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	610	1	6328	2	N	62					140
							68	9									
04	6570	X	6336	-0-	-234	-0-	579	1	5731	2	N	24	1	8			163
							26	9									
05	6789	X	5188	-0-	-1601	-0-	482	1	4688	2	N	16					179
							18	9									
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					179

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659

REASER WELL #: 1 RRCID -> 187889 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10933	-0-	-227	-0-	924 95	1 9	9914	2	Y	86	1	8			194
02	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	964 56	1 9	9101	2	Y	51	190	1	2	8	53
03	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	957 73	1 9	9936	2	Y	66	2	8			117
04	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	946 92	1 9	9365	2	Y	84	1	8			200
05	10230	X	9732	-0-	-498	-0-	901 67	1 9	8764	2	Y	61	190	1	1	8	70
06	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					70

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	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	525 2	1 9	5629	2	Y	2	1	8			105
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	530 17	1 9	5004	2	Y	15	1	8			119
03	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	655 119	1 9	6800	2	Y	108	190	1	1	8	36
04	5550	X	5451	-0-	-99	-0-	492 88	1 9	4871	2	Y	80					116
*05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	638 59	1 9	6208	2	Y	54	1	8			169
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					169

SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 191157 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	127 1	1 9	1360	2	N	1	1	8			140
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	1325	2	N	2	2	8			140
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	151 3	1 9	1565	2	N	3	1	8			142
04	1260	N	903	-0-	-357	-0-	83 1	1 9	819	2	N	1	1	8			142
05	1302	N	291	-0-	-1011	-0-	27 1	1 9	263	2	N	1	1	8			142
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					142

REASER WELL #: 3 RRCID -> 192679 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8550	-0-	-843	-0-	725 45	1 9	7780	2	N	41	197	1	1	8	60
02	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	805 64	1 9	7601	2	N	58	1	8			117
03	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	849 158	1 9	8818	2	N	144	195	1	1	8	65
04	11040	X	9683	-0-	-1357	-0-	871 187	1 9	8625	2	N	170	190	1	2	8	43
05	11408	X	9827	-0-	-1581	-0-	904 132	1 9	8791	2	N	120	1	8			162
06	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					162

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECHELE "170" WELL #: 3 RRCID -> 193089 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4320	-0-	-2128	-0-	366	1	3923	2	N	28					63
							31	9									
02	5824	X	5133	-0-	-691	-0-	489	1	4615	2	N	26	2	8			87
							29	9									
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	282	1	2928	2	N	14	1	8			100
							15	9									
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	432	1	4276	2	N	47	2	8			145
							52	9									
05	5673	X	3519	-0-	-2154	-0-	326	1	3176	2	N	15	1	8			159
							17	9									
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					159

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	7657	X	7593	-0-	-64	-0-	642	1	6886	2	N	59	2	8			162
							65	9									
02	6916	X	6912	-0-	-4	-0-	657	1	6205	2	N	45	2	8			205
							50	9									
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	666	1	6915	2	N	88	191	1			102
							97	9									
04	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	832	1	8244	2	N	90	2	8			190
							99	9									
*05	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	803	1	7816	2	N	45	186	1	1	8	48
							50	9									
06	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					48

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	10199	X	9915	-0-	-284	-0-	839	1	9004	2	N	65	1	8			159
							72	9									
02	9044	X	8831	-0-	-213	-0-	845	1	7977	2	N	8					167
							9	9									
03	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	829	1	8603	2	N	57					224
							63	9									
04	9600	X	8695	-0-	-905	-0-	793	1	7854	2	N	44	190	1	2	8	76
							48	9									
05	9920	X	8566	-0-	-1354	-0-	789	1	7681	2	N	87	1	8			162
							96	9									
06	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					162

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	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	537	1	5759	2	N	105	183	1	2	8	75
							116	9									
02	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	546	1	5160	2	N	70	2	8			143
							77	9									
03	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	551	1	5721	2	N	80	1	8			222
							88	9									
04	5580	X	4830	-0-	-750	-0-	441	1	4367	2	N	20	172	1	2	8	68
							22	9									
05	5766	X	5128	-0-	-638	-0-	473	1	4601	2	N	49					117
							54	9									
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					117

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
REASER WELL #: 6 RRCID -> 196877 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	453	1	4856	2	N	38	1	8			142
							42	9									
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	381	1	3595	2	N	74	2	8			214
							81	9									
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	353	1	3663	2	N	15					229
							17	9									
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	389	1	3848	2	N	11	178	1	1	8	61
							12	9									
*05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	450	1	4375	2	N	54	1	8			114
							59	9									
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					114

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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	143	1	623	2	N	-0-					172
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	166	1	764	2	N	3	1	8			174
							3	9									
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	246	1	987	2	N	5					179
							6	9									
04	750	N	687	-0-	-63	-0-	63	1	620	2	N	4	1	8			182
							4	9									
05	1023	N	599	-0-	-424	-0-	56	1	543	2	N	-0-					182
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					182

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	200	1	2147	2	N	-0-					104
02	2100	X	1898	-0-	-202	-0-	182	1	1716	2	N	-0-					104
03	2325	X	527	-0-	-1798	-0-	46	1	480	2	N	1	1	8			104
							1	9									
04	3000	N	3278	-0-	278	278	300	1	2972	2	N	5	5	8			104
							6	9									
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	1	1	8			104
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					104

JOHNSTON, EULA MAY WELL #: 1 RRCID -> 199886 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4069	-0-	-364	-0-	345	1	3699	2	N	23					162
							25	9									
02	4004	X	2896	-0-	-1108	-0-	276	1	2606	2	N	13	1	8			174
							14	9									
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	284	1	2952	2	N	80	194	1			60
							88	9									
04	3930	X	3483	-0-	-447	-0-	317	1	3140	2	N	24	1	8			83
							26	9									
05	4061	X	3752	-0-	-309	-0-	345	1	3355	2	N	47	1	8			129
							52	9									
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					129

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	433 36	1 9	4648	2	N	33	1	8			157
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	409 1	1 9	3856	2	N	1	1	8			157
03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	376 58	1 9	3901	2	N	53	1	8			209
04	4950	X	4462	-0-	-488	-0-	406 34	1 9	4022	2	N	31	174	1	1	8	65
05	5115	X	4636	-0-	-479	-0-	429 31	1 9	4176	2	N	28	1	8			92
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					92

REASER WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	5419	-0-	-3447	-0-	459 37	1 9	4923	2	N	34	1	8			200
02	8008	X	6747	-0-	-1261	-0-	645 6	1 9	6096	2	N	5	177	1	1	8	27
03	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	737 75	1 9	7651	2	N	68					95
04	8490	X	6204	-0-	-2286	-0-	567 24	1 9	5613	2	N	22	1	8			116
05	8773	X	7812	-0-	-961	-0-	722 68	1 9	7022	2	N	62	1	8			177
06	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					177

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	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	237 48	1 9	2542	2	N	44	1	8			70
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	229 15	1 9	2163	2	N	14	2	8			82
03	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	196 9	1 9	2032	2	N	8	1	8			89
04	3150	X	1521	-0-	-1629	-0-	139 10	1 9	1372	2	N	9	2	8			96
05	2821	X	2297	-0-	-524	-0-	212 21	1 9	2064	2	N	19	1	8			114
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					114

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	4650	X	4639	-0-	-11	-0-	395 8	1 9	4236	2	N	7					109
02	4032	X	2646	-0-	-1386	-0-	253 6	1 9	2387	2	N	5					114
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	505 28	1 9	5241	2	N	25					139
04	5160	X	2216	-0-	-2944	-0-	203 2	1 9	2011	2	N	2					141
05	5332	X	2847	-0-	-2485	-0-	261 50	1 9	2536	2	N	45	159	1			27
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					27

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CRANZ TRUST 834 WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8624	-0-	-924	-0-	727	1	7796	2	N	92	1	8			256
							101	9									
02	8624	X	7518	-0-	-1106	-0-	716	1	6760	2	N	38	195	1	2	8	97
							42	9									
03	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	792	1	8219	2	N	74	1	8			170
							81	9									
04	8820	X	7835	-0-	-985	-0-	710	1	7034	2	N	83	191	1	1	8	61
							91	9									
05	9083	X	7309	-0-	-1774	-0-	672	1	6541	2	N	87	1	8			147
							96	9									
06	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					147

REYNOLDS (MIOCENE 2450) 76134 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
NADSOILCO LLC 598945
REYNOLDS WELL #: 2 RRCID -> 263535 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2448 - 2452

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	1832	-0-	1832	1832	1832	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2342	-0-	2342	4174	2342	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2564	-0-	2564	6738	2564	2			N	-0-					-0-

RICH RANCH (COOK MTN.) 76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
STOESSER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110853 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 15490 PERF.13153 - 13344

01	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1136	2	13	9	N	12	172	2			90
02	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1157	2	35	9	N	32					122
03	1178	X	1115	-0-	-63	-0-	1075	2	40	9	N	36					158
04	1140	X	1105	-0-	-35	-0-	1066	2	39	9	N	35					193
05	1333	X	1165	-0-	-168	-0-	1140	2	25	9	N	23					216
06	1290	X	1074	-0-	-216	-0-	1038	2	36	9	N	33					249

RICH RANCH (Y-6-E) 76382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU WELL #: 2 RRCID -> 202078 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12568 - 12620

01	13709		13709	-0-	-0-	-0-	13059	2	650	9	N	591	566	0			245
02	16447		16447	-0-	-0-	-0-	15583	2	864	9	N	785	580	0			450
03	19065		15697	-0-	-3368	-0-	14976	2	721	9	N	655	787	0			318
04	18450		18061	-0-	-389	-0-	17170	2	891	9	N	810	731	0			397
05	18496	R	18496	-0-	-0-	-0-	17645	2	851	9	N	774	903	0			268
06	17610	#	NO RPT	-0-	-17610	-0-					N	NO RPT					268

RICH RANCH, N. (12270) 76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12270 - 12323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131 #	2796	-0-	-335	-0-	202	1	2337	2	N	234	192	1			292
						257	9									
02	2520 #	1763	-0-	-757	-0-	36	1	1582	2	N	132	187	1			237
						145	9									
03	2973 R	2973	-0-	-0-	-0-	182	1	2516	2	N	250	202	1			285
						275	9									
04	2793 R	2793	-0-	-0-	-0-	269	1	2272	2	N	229	186	1			328
						252	9									
05	2842 R	2842	-0-	-0-	-0-	238	1	2339	2	N	241	401	1			168
						265	9									
06	2880 #	2866	-0-	-14	-0-	254	1	2392	2	N	200	188	1			180
						220	9									

RICHMOND RANCH (VICKSBURG) 76517 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
LGDC CORPORATION 500227
DOMPIER-NIX WELL #: 1 RRCID -> 212749 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6525 - 6540

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012 - P&A 09-17-2012

RICHMOND RANCH (YEGUA 1) 76517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
BEJO CORPORATION 061990
TDCJ WELL #: 1 RRCID -> 218913 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 8476

01 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670	Y	-0-		-0-
02 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670	Y	-0-		-0-
03 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670	Y	-0-		-0-
04 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670	Y	-0-		-0-
05 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60670	Y	NO RPT		-0-
06 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60670	Y	NO RPT		-0-

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	10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	1240	1	9057	2	N	92	107	1			125
						101	9									
02	9324 X	8717	-0-	-607	-0-	992	1	7725	2	N	-0-					125
03	10323 X	10162	-0-	-161	-0-	1148	1	9014	2	N	-0-					125
04	10050 X	9496	-0-	-554	-0-	979	1	8517	2	N	-0-					125
05	10385 X	9028	-0-	-1357	-0-	989	1	8039	2	N	-0-					125
06	10050 X	7054	-0-	-2996	-0-	391	1	6656	2	N	6					131
						7	9									

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	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					243
02	2744 X	771	-0-	-1973	-0-	88	1	683	2	N	-0-					243
03	3038 X	815	-0-	-2223	-0-	92	1	723	2	N	-0-					243
04	2940 X	2144	-0-	-796	-0-	221	1	1923	2	N	-0-	179	1			64
05	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	251	1	2038	2	N	-0-					64
*06	14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	809	1	13774	2	N	50					114
						55	9									

ROCK ISLAND, W. (2300) 77165 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
HOUCK WELL #: 1 RRCID -> 263762 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2726 - 2729

01	7750	5075	-0-	-2675	747	5075	2			N	-0-					-0-
02	5376 #	3686	-0-	-1690	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4147	-0-	4147	4147	4147	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	6154	-0-	6154	10301	6154	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5126	-0-	5126	15427	5126	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	6073	-0-	6073	21500	6073	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON UPTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268854 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4741 - 4743

07	0	17898	-0-	17898	25854	17858	2	40	9	N	36					49
08	750	17720	-0-	16970	42824	17709	2	11	9	N	10					59
09	7500	15163	-0-	7663	50487	15135	2	28	9	N	25					84
10	7750	16833	-0-	9083	59570	16805	2	28	9	N	25					109
11	7500	16262	-0-	8762	68332	16229	2	33	9	N	30					139
12	7750	15716	-0-	7966	76298	15687	2	29	9	N	26					165
01	7750	16966	-0-	9216	85514	16937	2	29	9	N	26					191
02	15764	16318	-0-	554	86068	16256	2	62	9	N	56	181	1			66
03	17453	17463	-0-	10	86078	17434	2	29	9	N	26					92
*04	50878	17097	-0-	-33781	52297	17069	2	28	9	N	25					117
05	17453	17044	-0-	-409	51888	17025	2	19	9	N	17					134
06	16890	15079	-0-	-1811	50077	15062	2	17	9	N	15					149

ROBINSON LAKE (MIOCENE 8100) 77439 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 198582 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8136 - 8146

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-

ROBINSON LAKE (MIOCENE 8240) 77439 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 202107 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8232 - 8246

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (MIO. 2425) 77608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
STODOLA WELL #: 1 RRCID -> 262655 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2850 - 2852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2697				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2697				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-2697				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-2697				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-2697				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-2697				N	-0-			-0-

MOELLER WELL #: 2 RRCID -> 262700 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2812

01	3048 R	4639	-0-	1591	B	-0-	4639	2		N	-0-			-0-
02	3891 R	3891	-0-	-0-	B	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
03	5487 #	3897	-0-	-1590	B	-1590	3897	2		N	-0-			-0-
04	5310 #	3325	-0-	-1985	B	-3575	3325	2		N	-0-			-0-
05	5487 #	3100	-0-	-2387	B	-5962	3100	2		N	-0-			-0-
06	4500 #	2744	-0-	-1756	B	-7718	2744	2		N	-0-			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
CORNELIUS WELL #: 1 RRCID -> 258100 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937

01	7750	3475	-0-	-4275	B	7711	3475	2		N	-0-			-0-
02	7000	2931	-0-	-4069	B	3642	2931	2		N	-0-			-0-
03	6603	2961	-0-	-3642	B	-0-	2961	2		N	-0-			-0-
04	3690 #	2556	-0-	-1134	B	-1134	2556	2		N	-0-			-0-
05	3472 #	2189	-0-	-1283	B	-2417	2189	2		N	-0-			-0-
06	3360 #	1955	-0-	-1405	B	-3822	1955	2		N	-0-			-0-

KLEIMANN A WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078

01	5549 #	2226	-0-	-3323	B	-3323	2226	2		N	-0-			-0-
02	3724 #	375	-0-	-3349	B	-6672	375	2		N	-0-			-0-
03	3162	-0-	-0-	-3162	B	-9834				N	-0-			-0-
04	2760 #	-0-	-0-	-2760	B	-12594				N	-0-			-0-
05	2356 #	-0-	-0-	-2356	B	-14950				N	-0-			-0-
06	2160 #	-0-	-0-	-2160	B	-17110				N	-0-			-0-

ROCK ISLAND (8400) 77608 868 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN, ETAL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 058191 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A

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	3798	3798	-0-	-0-	3110	181	1	3508	2	N	99	137	1			55
						109	9									
02	2964	2964	-0-	-0-	3110	35	1	2868	2	N	55					110
						61	9									
03	3398	3398	-0-	-0-	3110	181	1	3172	2	N	41	36	1			115
						45	9									
04	3939	3939	-0-	-0-	3110	175	1	3646	2	N	107	102	1			120
						118	9									
05	2748	2748	-0-	-0-	3110	181	1	2462	2	N	95					215
						105	9									
*06	3323	3323	-0-	-0-	3110	163	1	3084	2	N	69					284
						76	9									

ROCK ISLAND, N. (FRIO 2765) 77610 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
NICELY WELL #: 1 RRCID -> 265497 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2741 - 3071

01	11160	4790	-0-	-6370	-0-	4790	2	N	-0-		-0-
02	4620 #	3890	-0-	-730	-0-	3890	2	N	-0-		-0-
03	5115 #	4411	-0-	-704	-0-	4411	2	N	-0-		-0-
04	6036 R	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2	N	-0-		-0-
05	5408 R	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2	N	-0-		-0-
*06	6237 R	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2	N	-0-		-0-

ROCK ISLAND, NORTH (3300) 77610 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
JONES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 170787 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3167 - 3169

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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, NE. (YEGUA 4950) 77611 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ROCK ISLAND H2O MANAGEMENT, LLC 722927
ROCK ISLAND SWD WELL #: 1 RRCID -> 165565 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 3415

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	1674 X	644	-0-	-1030	-0-	644	2	N	-0-		-0-
02	1820 X	1217	-0-	-603	-0-	1217	2	N	-0-		-0-
03	2015 X	1392	-0-	-623	-0-	1392	2	N	-0-		-0-
04	1950 X	731	-0-	-1219	-0-	731	2	N	-0-		-0-
05	1333 X	569	-0-	-764	-0-	569	2	N	-0-		-0-
06	1350 X	131	-0-	-1219	-0-	131	2	N	-0-		-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550) //CONT.// 77613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
QUANAH OPERATING LLC 684561
CHARLIE, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 178151 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2748 - 2753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) 77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MILENTZ, A. R. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 075076 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A

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 - PLUGGED 11/02/12

MORRISON, LAVINE O. WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A

01	992	N	980	-0-	-12	-0-	123	1	835	2	N	20		149
							22	9						
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	94	1	1063	2	N	-0-		149
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	130	1	1589	2	N	-0-		149
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	105	1	1141	2	N	-0-		149
05	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	100	1	1057	2	N	-0-		149
06	1650	N	901	-0-	-749	-0-	73	1	828	2	N	-0-		149

STEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681

01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	273	2	N	-0-		52
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	N	-0-		52
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	50	1	612	2	N	-0-		52
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	48	1	527	2	N	-0-		52
05	682	N	428	-0-	-254	-0-	37	1	391	2	N	-0-		52
06	630	N	313	-0-	-317	-0-	25	1	288	2	N	-0-		52

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9900) 77615 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POWELL-GLAZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218910 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 9838

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2012

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-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-

ROCK ISLAND, W. (1570) 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MINTER, R. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088843 COMPL. DATE 06/07/1980 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 1583 - 1587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	109	-0-	-356	-0-	13	1	96	2	N	-0-			-0-
02	560	N	334	-0-	-226	-0-	27	1	307	2	N	-0-			-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	2	N	-0-			-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	41	1	444	2	N	-0-			-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	45	1	473	2	N	-0-			-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	32	1	368	2	N	-0-			-0-

MILENTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 162304 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624

01	341	N	180	-0-	-161	-0-	22	1	158	2	N	-0-			-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	26	1	295	2	N	-0-			-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	2	N	-0-			-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	2	N	-0-			-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	25	1	266	2	N	-0-			-0-
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	19	1	213	2	N	-0-			-0-

MILENTZ WELL #: 5 RRCID -> 163213 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1569 - 1579

01	1333	N	689	-0-	-644	-0-	83	1	606	2	N	-0-			-0-
02	784	N	737	-0-	-47	-0-	60	1	677	2	N	-0-			-0-
03	837	N	622	-0-	-215	-0-	47	1	575	2	N	-0-			-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	58	1	625	2	N	-0-			-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	79	1	834	2	N	-0-			-0-
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	127	1	1461	2	N	-0-			-0-

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	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT			-0-

MAYES WELL #: 2 RRCID -> 153098 COMPL. DATE 05/27/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1575 - 1582

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-

ROCKY CREEK (EDWARDS) 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
FRITSCH, DAVID A WELL #: 1 RRCID -> 124762 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4190	2	2	9	N	2					98
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3578	2	3	9	N	3					101
03	4898	X	3784	-0-	-1114	-0-	3782	2	2	9	N	2					103
04	4740	X	3790	-0-	-950	-0-	3782	2	8	9	N	7					110
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5760	2	2	9	N	2					112
*06	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6668	2	2	9	N	2					114

PRAIRIE CREEK WELL #: 2 RRCID -> 127969 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	155	1	8082	2	N	5					130
							6	9									
02	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	140	1	7324	2	N	5					135
							6	9									
03	9145	X	7997	-0-	-1148	-0-	155	1	7834	2	N	7					142
							8	9									
04	8850	X	7984	-0-	-866	-0-	150	1	7834	2	N	-0-	92	1			50
05	8463	X	8190	-0-	-273	-0-	155	1	8035	2	N	-0-					50
*06	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	150	1	8268	2	N	-0-					50

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	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					185
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					185
03	4588	X	4300	-0-	-288	-0-	4300	2			N	-0-					185
04	4440	X	4300	-0-	-140	-0-	4300	2			N	-0-	140	1	18	7	27
05	4588	X	1236	-0-	-3352	-0-	1236	2			N	-0-					27
06	4170	X	1365	-0-	-2805	-0-	1365	2			N	-0-					27

NORMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132269 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12602 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 132918 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 13324 PERF.12556 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	T. A.		147	-0-	147	147	147	2			N	-0-					80

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
ROITSCH WELL #: 1 RRCID -> 115950 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B DENY		-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

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 115952 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23591 X	22895	-0-	-696	-0-	2200	1	20677	2	N	16					98
						18	9									
02	21252 X	17358	-0-	-3894	-0-	1570	1	15773	2	N	14					112
						15	9									
03	23677 X	23677	-0-	-0-	-0-	1978	1	21679	2	N	18					130
						20	9									
04	23450 X	23450	-0-	-0-	-0-	2135	1	21305	2	N	9					139
						10	9									
05	23580 X	23580	-0-	-0-	-0-	2086	1	21480	2	N	13					152
						14	9									
06	22920 X	21570	-0-	-1350	-0-	1997	1	19558	2	N	14					166
						15	9									

KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585

01	8525 X	6684	-0-	-1841	-0-	6649	1	35	9	N	32					187
02	7700 X	4514	-0-	-3186	-0-	4500	1	14	9	N	13					200
03	7595 X	1488	-0-	-6107	-0-	1488	1			N	-0-					200
04	6990 X	2740	-0-	-4250	-0-	2740	1			N	-0-					200
05	6696 X	3030	-0-	-3666	-0-	267	1	2744	2	N	17					217
						19	9									
06	6420 X	1908	-0-	-4512	-0-	177	1	1731	2	N	-0-	187	1			30

COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

01	7440 X	7324	-0-	-116	-0-	704	1	6620	2	N	-0-					202
02	7756 X	7177	-0-	-579	-0-	649	1	6520	2	N	7	179	1			30
						8	9									
03	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	815	1	8925	2	N	3					33
						3	9									
04	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	852	1	8498	2	N	9					42
						10	9									
05	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	911	1	9383	2	N	8					50
						9	9									
06	9420 X	8935	-0-	-485	-0-	827	1	8102	2	N	5					55
						6	9									

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B DENY	-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

JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

01	17949 X	17446	-0-	-503	-0-	1677	1	15767	2	N	2					32
						2	9									
02	16772 X	13572	-0-	-3200	-0-	1228	1	12337	2	N	6					38
						7	9									
03	18569 X	18186	-0-	-383	-0-	1517	1	16617	2	N	47					85
						52	9									
04	17970 X	16570	-0-	-1400	-0-	1508	1	15049	2	N	12					97
						13	9									
05	18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	1622	1	16706	2	N	12					109
						13	9									
06	17610 X	14591	-0-	-3019	-0-	1350	1	13227	2	N	13					122
						14	9									

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 127664 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	269	1	2529	2	N	4					104
							4	9									
02	2800	X	1816	-0-	-984	-0-	164	1	1649	2	N	3					107
							3	9									
03	3100	X	1411	-0-	-1689	-0-	117	1	1288	2	N	5					112
							6	9									
04	2940	X	884	-0-	-2056	-0-	80	1	801	2	N	3					115
							3	9									
05	3038	X	342	-0-	-2696	-0-	30	1	312	2	N	-0-					115
06	1380	N	674	-0-	-706	-0-	63	1	611	2	N	-0-					115

KATHRYN WELL #: 1SA RRCID -> 131026 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12850 - 12890

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					174
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					174
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					174
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					174
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	323	1	3034	2	N	2					137
							2	9									
02	3052	X	2237	-0-	-815	-0-	202	1	2033	2	N	2					139
							2	9									
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	330	1	3619	2	N	5					144
							6	9									
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	319	1	3188	2	N	3					147
							3	9									
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	313	1	3227	2	N	2					149
							2	9									
06	3840	X	3328	-0-	-512	-0-	308	1	3020	2	N	-0-					149

ROOT (2150) 78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HGI CORPORATION 383318
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158

01	1853	R	1853	-0-	-0-	-0-	195	1	1658	2	N	-0-					-0-
02	1967	R	1967	-0-	-0-	-0-	471	1	1496	2	N	-0-					-0-
03	1972	R	1972	-0-	-0-	-0-	159	1	1813	2	N	-0-					-0-
04	1800	#	1749	-0-	-51	-0-	369	1	1380	2	N	-0-					-0-
05	2170	#	2031	-0-	-139	-0-	516	1	1515	2	N	-0-					-0-
06	2100	#	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOT (2170) 78146 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCLANE TEXAS TRUST WELL #: 143 RRCID -> 086496 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170

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-

ROOT (2170) //CONT.// 78146 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM WELL #: 1 RRCID -> 109650 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	713	X	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RASMUSSEN WELL #: 1A RRCID -> 187334 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSANNA (WILCOX) 78211 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BARROW WELL #: 1 RRCID -> 181872 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817

01	2573	#	1982	-0-	-591	-0-	1926	2	56	9	N	51					176
02	2324	#	1856	-0-	-468	-0-	1802	2	54	9	N	49	165	1			60
03	2232	#	2076	-0-	-156	-0-	2004	2	72	9	N	65					125
04	2171	R	2171	-0-	-0-	-0-	2119	2	52	9	N	47					172
05	2139	R	2139	-0-	-0-	-0-	2083	2	56	9	N	51	168	1			55
06	2010	#	1688	-0-	-322	-0-	1614	2	74	9	N	67					122

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	728 #	698	-0-	-30	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	899 #	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	870 #	437	-0-	-433	-0-	437	2			N	-0-					-0-

ROSANNA (WILCOX 10860) 78211 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1 T RRCID -> 124956 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10864 - 10880

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	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1367	2	113	9	N	103	179	1			78
02	1204 #	1125	-0-	-79	-0-	1046	2	79	9	N	72					150
03	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1272	2	88	9	N	80	179	1			51
04	1516 R	1516	-0-	-0-	-0-	1350	2	166	9	N	151	179	1			23
05	1488 #	1376	-0-	-112	-0-	1188	2	188	9	N	171	177	1			17
06	1440 #	840	-0-	-600	-0-	656	2	184	9	N	167	156	1			28

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSENBERG (FRIO 4500) 78319 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 254263 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4581 - 4593

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270) 78319 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
IPACT 425810
GILMAN WELL #: 1 RRCID -> 119424 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
ROSENBAUM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11470	1600	-0-	-9870	-0-	1600	2			N	-0-			85
02	10360	1439	-0-	-8921	-0-	1435	2	4	9	N	4			89
03	11470	213	-0-	-11257	-0-	213	2			N	-0-			89
04	2300 R	2300	-0-	-0-	-0-	2299	2	1	9	N	1			90
05	2356 #	774	-0-	-1582	-0-	772	2	2	9	N	2			92
06	1560 #	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			92

ROSENBURG (YEGUA 8120) 78319 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
JACKSON, H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089461 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6216	6216	-0-	-0-	6	6202	2	14	9	N	13			43
02	5576	5576	-0-	-0-	6	5576	2			N	-0-			43
03	5580	5571	-0-	-9	-0-	5562	2	9	9	N	8			51
04	5400	5341	-0-	-59	-0-	5306	2	35	9	N	32			83
05	5580	5540	-0-	-40	-0-	5531	2	9	9	N	8			91
06	5400	5758	-0-	358	358	5758	2			N	-0-			91

ROSENBURG (5025 FRIO) 78319 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MILLER, SADIE WELL #: 2 RRCID -> 183665 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			8
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			8
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0 #	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800) 78321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XD RRCID -> 202700 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7480		7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					80
02	8602		8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					80
03	7828		7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					80
04	8421		8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					80
05	9823		9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			N	-0-					80
06	4800		9568	-0-	4768	4768	9568	2			N	-0-					80

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980) 78321 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
FOSTER FARMS-SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 204613 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					16
02	336	N	34	-0-	-302	-0-	34	2			N	-0-					16
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					16
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					16
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					16
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					16

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX) 78321 565 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BENTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 169073 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12056 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2621	-0-	-1068	-0-	2575	2	46	9	N	42					237
02	3276	X	3028	-0-	-248	-0-	2984	2	44	9	N	40					277
03	3627	X	3066	-0-	-561	-0-	3025	2	41	9	N	37					314
04	3510	X	3111	-0-	-399	-0-	3072	2	39	9	N	35					349
05	3348	X	3220	-0-	-128	-0-	3163	2	57	9	N	52	178	1			223
06	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	3081	2	22	9	N	20					243

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	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8481	2	88	9	N	80					265
02	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6496	2	61	9	N	55	184	1			136
03	9579	X	8951	-0-	-628	-0-	8854	2	97	9	N	88					224
04	8910	X	8132	-0-	-778	-0-	8075	2	57	9	N	52					276
05	8556	X	7600	-0-	-956	-0-	7525	2	75	9	N	68	175	1			169
06	8670	X	3769	-0-	-4901	-0-	3744	2	25	9	N	23					192

ROSENBURG, NORTH (4340) 78321 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
DYER SWD WELL #: 2 RRCID -> 189116 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3994 - 4024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROSENBERG, NORTH (5200) 78321 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBINOWITZ WELL #: 4 L RRCID -> 116741 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) 78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
DYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 173381 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8528 - 8574

01	3410 X	3154	-0-	-256	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
05	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
*06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

BRECO-DYER WELL #: 1 RRCID -> 175701 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8988

01	4278 X	3612	-0-	-666	-0-	3612	2			N	-0-					252
02	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					252
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	3962	2	118	9	N	107					359
04	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					359
05	4185 X	3943	-0-	-242	-0-	3943	2			N	-0-					359
06	4050 X	3453	-0-	-597	-0-	3453	2			N	-0-					359

DYER "D" WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890

01	124 X	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					81
02	112 X	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					81
03	3100 N	4782	-0-	1682	1682	4762	2	20	9	N	18					99
04	3000 N	7971	-0-	4971	6653	7829	2	142	9	N	129					228
05	3100 N	4363	-0-	1263	7916	4341	2	22	9	N	20					248
*06	15357 X	7441	-0-	-7916	-0-	7412	2	29	9	N	26					274

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	5270 X	3378	-0-	-1892	-0-	3378	2			N	-0-					204
02	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					204
03	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4682	2	185	9	N	168	168	1			204
04	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					204
05	5208 X	4741	-0-	-467	-0-	4741	2			N	-0-					204
06	5040 X	4607	-0-	-433	-0-	4607	2			N	-0-					204

DYER WELL #: 7 RRCID -> 215629 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9674

01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1368	2	410	9	N	373					432
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1272	2	7	9	N	6	176	1			262
03	1333 N	1240	-0-	-93	-0-	1240	2			N	-0-					262
04	1710 N	1551	-0-	-159	-0-	1551	2			N	-0-					262
05	1426 N	1122	-0-	-304	-0-	1085	2	37	9	N	34					296
06	1200 N	970	-0-	-230	-0-	964	2	6	9	N	5	178	1			123

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) //CONT.// 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
DYER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233039 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2835	-0-	-730	-0-	2770	2	65	9	N	59	167	1			84
02	3220	X	2936	-0-	-284	-0-	2924	2	12	9	N	11					95
03	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	2995	2			N	-0-					95
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3216	2	123	9	N	112	169	1			38
05	3255	X	3227	-0-	-28	-0-	3198	2	29	9	N	26					64
06	3150	X	3055	-0-	-95	-0-	3055	2			N	-0-					64

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 242424 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9674 - 9728

01	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	2			N	-0-					101
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					101
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					101
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					101
05	1240	N	82	-0-	-1158	-0-	82	2			N	-0-					101
06	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	2			N	-0-					101

ROUND BUNCH (HACKBERRY) 78535 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
ROUND BUNCH WELL #: 1 RRCID -> 205441 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734

01	12854	12854	-0-	-0-	-0-	10	1	8277	2	N	4152	4321	1				651
						4567	9										
02	11913	11913	-0-	-0-	-0-	10	1	7822	2	N	3710	4163	1				198
						4081	9										
03	13071	13071	-0-	-0-	-0-	10	1	8461	2	N	4182	3913	1				467
						4600	9										
04	15349	15349	-0-	-0-	-0-	10	1	10257	2	N	4620	4688	1				399
						5082	9										
05	14574	14574	-0-	-0-	-0-	10	1	9704	2	N	4418	4468	1				349
						4860	9										
*06	13220	13220	-0-	-0-	-0-	10	1	8884	2	N	3933	3486	1				796
						4326	9										

ROUND MOTT (YEGUA) 78540 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 146554 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6882 - 6965

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROUND POINT S (8750 FRIO) 78545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ELLIS WELL #: RRCID -> 178767 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2008

ROWAN (FRIO 8900) 78613 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
D.C. ENERGY 196099
ROWAN GPU - HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

ROWAN, NORTH (10,800) 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
19TH HOLE PRODUCTION, LLC 953587
SUMMERS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864

01	6820 #	5384	-0-	-1436	-0-	5384	2	N	-0-			28
02	6160 #	-0-	-0-	-6160	-0-			N	-0-			28
03	6820 #	250	-0-	-6570	-0-	250	2	N	-0-			28
04	5220 #	190	-0-	-5030	-0-	190	2	N	-0-			28
05	5394 #	1630	-0-	-3764	-0-	1630	2	N	-0-			28
06	5220 #	2681	-0-	-2539	-0-	2681	2	N	-0-			28

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	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-

ROWAN, NE (FRIO 10600) 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
19TH HOLE PRODUCTION, LLC 953587
SUMMERS, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585

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	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2	N	-0-			63
02	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2	N	-0-			63
03	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2	N	-0-			63
04	4500 X	3116	-0-	-1384	-0-	3116	2	N	-0-			63
05	16500 X	16500	-0-	-0-	-0-	16500	2	N	-0-			63
*06	17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	2	N	-0-			63

RUGELEY, N. (13100) 78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
WATSON, E. M., TRUST ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2207	-0-	-738	-0-	171	1	1841	2	N	177	177	1	4	8	158
						195	9									
02	2660 #	2135	-0-	-525	-0-	184	1	1784	2	N	152	179	1	4	8	127
						167	9									
03	2232 #	1715	-0-	-517	-0-	179	1	1402	2	N	122	1	8			248
						134	9									
04	2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	172	1	1837	2	N	123	178	1	3	8	190
						135	9									
05	2571 R	2571	-0-	-0-	-0-	228	1	2164	2	N	163	175	1	9	8	169
						179	9									
06	2280 #	2128	-0-	-152	-0-	170	1	1815	2	N	130	173	1	2	8	124
						143	9									

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 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 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
*03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
04 14B DENY	-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

PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	387	1	2983	3	N	61	40	1			133
						67	9									
02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	325	1	2595	3	N	100	34	1			199
						110	9									
*03	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	151	1	2857	3	N	34	164	1			69
						37	9									
04	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	76	1	1807	3	N	64	9	1			124
						70	9									
05	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	128	1	2603	3	N	50	20	1			154
						55	9									
*06	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	143	1	1935	3	N	20					174
						22	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	2638 R	2638	-0-	-0-	-0-	296	1	2280	3	N	56	25	1			174
						62	9									
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	207	1	1653	3	N	36	22	1			188
						40	9									
*03	3100 N	11218	-0-	8118	8118	548	1	10356	3	N	285	377	1			96
						314	9									
04	3000 N	15600	-0-	12600	20718	614	1	14588	3	N	362	228	1			230
						398	9									
05	3100 N	13842	-0-	10742	31460	637	1	12906	3	N	272	445	1			57
						299	9									
06	3000	1156	-0-	-1844	29616	79	1	1070	3	N	6					63
						7	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	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-

RUGELEY, SW. (13200) 78875 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLSON, J. O. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 182592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.12984 - 13218

01	4159	-0-	-0-	-4159	-0-					N	-0-					-0-
02	896 #	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
*03	2945	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13261 - 13379

01	4588 #	3994	-0-	-594	-0-	1550	1	2305	3	N	126	187	1			115
						139	9									
02	4144 #	2366	-0-	-1778	-0-	1400	1	908	3	N	53					168
						58	9									
*03	4495 #	3798	-0-	-697	-0-	1550	1	2090	3	N	144	178	1			134
						158	9									
04	4350 #	3253	-0-	-1097	-0-	1500	1	1606	3	N	134					268
						147	9									
05	4185 #	3705	-0-	-480	-0-	1550	1	1988	3	N	152	186	1			234
						167	9									
06	3870 #	3379	-0-	-491	-0-	1500	1	1759	3	N	109	164	1			179
						120	9									

RUGELEY, SW. (14700 SAND) 78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUGELEY, SW (14800) 78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SOG-OLSON WELL #: 1 RRCID -> 188424 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13775 - 13865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	69	1			-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-

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 04/24/1980 TOTAL DEPTH 15502 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969 R	969	-0-	-0-	-0-	107	1	829	3	N	30	9	1			325
						33	9									
02	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	109	1	868	3	N	62	11	1			376
						68	9									
*03	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	1052	3	N	6	5	1			377
						7	9									
04	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	42	1	976	3	N	5	4	1			378
						6	9									
05	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	49	1	994	3	N	5	8	1			375
						6	9									
06	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					375

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9144	9144	-0-	-0-	7637	1002	1	7722	3	N	382	436	1			253
						420	9									
*02	9365	9365	-0-	-0-	7637	1004	1	8020	3	N	310	457	1			106
						341	9									
*03	14125	14125	-0-	-0-	7637	701	1	13255	3	N	154	55	1			205
						169	9									
*04	13136	13136	-0-	-0-	7637	525	1	12471	3	N	127	49	1			283
						140	9									
*05	13624	13624	-0-	-0-	7637	626	1	12701	3	N	270	464	1			89
						297	9									
06	900	12821	-0-	11921	19558	857	1	11626	3	N	307	175	1			221
						338	9									

RUSTY (MIOCENE 4000) 79045 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BOBCAT OPERATING 077686
LETULLE-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 057503 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	217 N	48	-0-	-169	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-

DEVINE, C. R., INC. 216778
PAULUS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223657 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494

01	1457 #	1247	-0-	-210	-0-	1241	2	6	9	N	5			60
02	1519 R	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1			61
03	2945 #	36	-0-	-2909	-0-	36	2			N	-0-			61
04	2850 #	1053	-0-	-1797	-0-	1049	2	4	9	N	4			65
05	2945 #	1216	-0-	-1729	-0-	1214	2	2	9	N	2			67
06	1620 #	794	-0-	-826	-0-	791	2	3	9	N	3			70

SABINE LAKE, N. (HACKBERRY, L.) 79358 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
STATE TRACT 8 WELL #: 1 RRCID -> 196286 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11222 - 11272

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE TRAM, SW (WILCOX 11,500) 79378 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HANKAMER, ARCO E. C. SECTION 1 WELL #: 1 D RRCID -> 108053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4696 - 5128

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-

SALIDA DEL SOL (WILCOX 9470) 79793 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
SCHIURRING WELL #: 1 RRCID -> 183610 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9344 - 9350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 #	183	-0-	-189	-0-	175	1	8	9	N	7					175
02	420 #	261	-0-	-159	-0-	250	1	11	9	N	10					185
03	465 #	287	-0-	-178	-0-	275	1	12	9	N	11	184	1			12
04	450 #	261	-0-	-189	-0-	250	1	11	9	N	10					22
05	403 #	183	-0-	-220	-0-	175	1	8	9	N	7					29
06	270 #	78	-0-	-192	-0-	75	1	3	9	N	3					32

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	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	1240 N	1126	-0-	-114	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	1200 N	1199	-0-	-1	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	1240 N	895	-0-	-345	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	818	-0-	-262	-0-	818	3			N	-0-					-0-

SAN LEON (11250 SD.) 80268 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
J. E. CHAPMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 171405 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11733 - 11754

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-

SANDY (WILCOX,LOWER) 80638 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223726 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10898 - 10914

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

WAGNER OIL COMPANY 891175
KAINER-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082

01	11129 X	7582	-0-	-3547	-0-	540	1	6659	2	N	348	196	1			152
						383	9									
02	10052 X	6559	-0-	-3493	-0-	504	1	5812	2	N	221	180	1			193
						243	9									
03	8184 X	7014	-0-	-1170	-0-	558	1	6199	2	N	234	186	1			241
						257	9									
04	7680 X	6670	-0-	-1010	-0-	540	1	5884	2	N	224	338	1			127
						246	9									
05	7595 X	6795	-0-	-800	-0-	558	1	6008	2	N	208	178	1			157
						229	9									
06	7350 X	6638	-0-	-712	-0-	540	1	5885	2	N	194	174	1			177
						213	9									

SARAH WHITE (FRIO 11700) 81037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
RUBEL WELL #: 1 RRCID -> 197482 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 15279 PERF.12190 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
HENCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253

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 - PLUGGED 7/18/2012

SARATOGA, WEST 81063 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
CHROMA OPERATING, INC. 153257
DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 251457 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6665 - 6662

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	51	1	100
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17			117
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37	1	80
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	72	1	14
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	15	1	12

SARGENT (6060) 81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FORTUNE OPERATING COMPANY 278766
SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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-

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-

SARGENT, S. (2200 MIOCENE) 81101 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 11 RRCID -> 159964 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2217 - 2221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SARGENT, SOUTH (2750) 81101 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 11 RRCID -> 228445 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2760 - 2763

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-

SARGENT, SOUTH (3435 MIOCENE) 81101 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 10 RRCID -> 144688 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3435 - 3438

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-

SARGENT, SOUTH (3850) 81101 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL-HAMILL WELL #: 14 U RRCID -> 104246 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3875 - 3893

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-

SARGENT, SOUTH (4100) 81101 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 14 RRCID -> 211174 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4204 - 4214

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-

SARGENT, SOUTH (4230 STRAY) 81101 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 17 RRCID -> 210820 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 4230 - 4233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 #	1947	-0-	-905	-0-	62	1	1885	2	N	-0-			-0-
02	2044 #	1763	-0-	-281	-0-	56	1	1707	2	N	-0-			-0-
03	2925 R	2925	-0-	-0-	-0-	56	1	2869	2	N	-0-			-0-
04	2815 R	2815	-0-	-0-	-0-	60	1	2755	2	N	-0-			-0-
05	2666 #	2660	-0-	-6	-0-	62	1	2598	2	N	-0-			-0-
06	2820 #	2766	-0-	-54	-0-	60	1	2706	2	N	-0-			-0-

SARGENT, SOUTH (4300) 81101 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL-HAMILL WELL #: 14 L RRCID -> 104245 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4302 - 4306

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-

HAMILL & HAMILL WELL #: 19 RRCID -> 203165 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 4324 - 4328

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARGENT, SOUTH (5920) 81101 771 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 2 RRCID -> 212204 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5944 - 5946

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-

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	T. A.	-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-

SCHOOL (YEGUA 14450) 81548 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
AMELIA ELEMENTARY WELL #: 1 RRCID -> 264829 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 14616 PERF.14509 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423987	294779	-0-	-129208	121902	3541	1	277022	2	N	12924	13097	1			427
						14216	9									
02	382956	247345	-0-	-135611	-0-	3092	1	232724	2	N	10481	10421	1			487
						11529	9									
03	399683	246514	-0-	-153169	-0-	3114	1	231747	2	N	10594	10661	1			420
						11653	9									
04	377910 #	213732	-0-	-164178	-0-	2564	1	200809	2	N	9417	9397	1			440
						10359	9									
05	341713 #	208694	-0-	-133019	-0-	5849	1	193142	2	N	8821	8701	1			560
						9703	9									
06	286200 #	188644	-0-	-97556	-0-	5228	1	175195	2	N	7474	7514	1			520
						8221	9									

SCHWAB (ACE) 81676 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123577 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758

01	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-

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

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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		43

SEABREEZE 81851 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
ACOM SEABREEZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246897 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496

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-

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) 81851 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
ORYX - SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 164246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B DENY	-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-

SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 167570 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616

01	T. A.	-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	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-

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) 81851 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
SEABREEZE LAND CO WELL #: 7 RRCID -> 166793 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103

01	T. A.	-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-

PIPKIN, S. W. "A" WELL #: 18 RRCID -> 170440 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204

01	T. A.	-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	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-

PAPCO, INC. 638695
MCQUILLIN WELL #: 1 RRCID -> 138212 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8409 - 8415

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

SEABREEZE (MARG. 7830) 81851 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
ACOM, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 162629 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773

01	T. A.	-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	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-

SEABREEZE (8700) 81851 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
MCCARTHY WELL #: 1 RRCID -> 109220 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 3460 - 3602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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 (9700) 81851 944 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
MCCARTHY FAMILY TRUST 97 WELL #: 2H RRCID -> 257295 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9555 - 9570

01	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
02	1540 #	-0-	-0-	-1540	-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-

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	-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-

DENBURY ONSHORE, LLC 215343
ORYX-SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 170297 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200

01	T. A.	-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	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-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) 81853 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 169375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028

01	T. A.	-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	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-

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A) 81853 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 168986 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10350 - 10376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					129
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 2ND SD) 81853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ETOCO, L.P. 255133
PBR PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264702 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9721 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8910	8355	-0-	-555	381358	6979	2	1376	9	N	1251	1216	1			187
02	24948	7282	-0-	-17666	363692	6402	2	880	9	N	800	868	1			119
03	12586	9078	-0-	-3508	360184	8001	2	1077	9	N	979	886	1			212
04	12180	1027	-0-	-11153	349031	876	2	151	9	N	137	298	1			51
*05	12586	-0-	-0-	-12586	336445					N	-0-					51
06	8790 #	NO RPT	-0-	-8790	327655					N	NO RPT					51

SEALY (FRIO 3300) 81948 065 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RANCH HOMES - ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 214501 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 3217 - 3221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (FRIO 3500) 81948 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RICHARDSON, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 238352 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 3606 - 3609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
BOLLINGER, F. G. U. WELL #: 1 RRCID -> 172451 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4062 - 4074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SEALY (WILCOX CONS.) 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516

HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071505 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9868 - 9883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

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	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-

GRAF WELL #: 1 RRCID -> 175630 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11442 PERF. 9668 - 9680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

HILLBOLDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183638 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	26	1	573	2	N	-0-					-0-
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	27	1	363	2	N	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
05	651 N	344	-0-	-307	-0-	20	1	324	2	N	-0-					-0-
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	24	1	347	2	N	-0-					-0-

HINTZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199834 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534

01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	53	1	1262	2	Y	57	168	1			113
						63	9									
02	1904 N	1117	-0-	-787	-0-	47	1	958	2	Y	102	189	1			26
						112	9									
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	51	1	1275	2	Y	84					110
						92	9									
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	2	Y	67					177
						74	9									
05	1240 N	1078	-0-	-162	-0-	44	1	994	2	Y	36					213
						40	9									
*06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	55	1	1450	2	Y	59	177	1			95
						65	9									

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 3 RRCID -> 201550 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	31	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	-0-					-0-

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 203442 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9876 - 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIEBERMAN WELL #: 1 RRCID -> 210199 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786

01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	175	1	3351	2	N	-0-					-0-
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	182	1	3743	2	N	-0-					-0-
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	195	1	3449	2	N	-0-					-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	201	1	3234	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2102	-0-	-898	-0-	182	1	1920	2	N	-0-					-0-

HILLBOLDT WELL #: 6 RRCID -> 210200 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326

01	1358	N	1211	-0-	-147	-0-	88	1	1117	2	N	5					232
							6	9									
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	98	1	2197	2	N	-0-					232
03	1395	X	1366	-0-	-29	-0-	102	1	1264	2	N	-0-					232
04	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	88	1	2234	2	N	2					234
							2	9									
05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	95	1	1815	2	N	3					237
							3	9									
*06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	109	1	1656	2	N	-0-					237

HILLBOLDT WELL #: 2 RRCID -> 215622 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385

01	2108	X	2016	-0-	-92	-0-	102	1	1906	2	N	7					151
							8	9									
02	2492	X	1939	-0-	-553	-0-	98	1	1831	2	N	9					160
							10	9									
03	INC G-10		2302	-0-	2302	2302	98	1	2195	2	N	8					168
							9	9									
04	INC G-10		2236	-0-	2236	4538	106	1	2120	2	N	9					177
							10	9									
05	INC G-10		317	-0-	317	4855	22	1	294	2	N	1					178
							1	9									
06	INC G-10		2365	-0-	2365	7220	98	1	2264	2	N	3					181
							3	9									

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 5 RRCID -> 216963 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	164	1	3309	2	N	-0-					-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	201	1	4234	2	N	-0-					-0-
04	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	274	1	5273	2	N	-0-					-0-
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	130	1	2326	2	N	-0-					-0-
*06	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	219	1	5263	2	N	-0-					-0-

SEALY (WILCOX K) 81948 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LIEBERMAN WELL #: 1 RRCID -> 128230 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 12905 PERF. 9963 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

SEGNO (FRIO 4380) 82140 015 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
SMYTH OIL LLC 796910
LA QUINTA - WING WELL #: 7 RRCID -> 120014 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4382 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SEGNO (Y2-B) 82140 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIMÈ OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 82-L RRCID -> 162290 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5096 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGNO (YEGUA -K- LOWER) 82140 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIMÈ OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 32 RRCID -> 155106 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 5892 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SEGNO (YEGUA 5300) 82140 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIMÈ OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 45 U RRCID -> 008231 COMPL. DATE 12/16/1940 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WING, SARAH F. WELL #: 40 RRCID -> 083963 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860

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 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

SERBIN (TAYLOR SAND) 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
BASS PETROLEUM, INC 054836
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY WELL #: 3 RRCID -> 128435 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5125 - 5138

01	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			27
02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			27
03	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2		N	-0-			27
04	120 #	56	-0-	-64	-0-	56	2		N	-0-			27
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			27
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			27

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158

01	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			38
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	2		N	-0-			38
03	93 #	26	-0-	-67	-0-	26	2		N	-0-			38
04	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	2		N	-0-			38
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			38
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			38

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
BASS PETROLEUM, INC //CONT.// 054836
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					30
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					30
03	62	#	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					30
04	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					30
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					30
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					30

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	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					29
02	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					29
03	124	#	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					29
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29
05	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					29
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					29

S&M ENERGY-DEAN STUESSY -E- WELL #: 7 RRCID -> 131602 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5139 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					50
02	140	#	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					50
03	155	#	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					50
04	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					50
05	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					50
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					50

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					26
02	DELQ	PR	119	-0-	119	119	119	2			N	-0-					26
03	236	R	117	-0-	-119	-0-	117	2			N	-0-					26
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					26
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					26
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					26

CHMELAR, EUGENE OIL & GAS 149526
ROITSCH, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 143600 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4991 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2012 - PLUGGED 07/10/12

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	#	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					10
02	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					10
03	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					10
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					10
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					10
06	14	#	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-					10

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482
KRAUSS, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 142140 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-					32
02	168	#	20	-0-	-148	-0-	20	2			N	-0-					32
03	186	#	41	-0-	-145	-0-	41	2			N	-0-					32
04	180	#	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					32
05	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					32
*06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					32

ROITSCH, ROGER WELL #: 1 RRCID -> 142141 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

01	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					11
02	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					11
03	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					11
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					11
05	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					11
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					11

ROITSCH, ROGER WELL #: 2 RRCID -> 142142 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 5222 PERF. N/A

01	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					11
02	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					11
03	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					11
04	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					11
05	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					11
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					11

KRAUSE, CONNIE GAIL WELL #: 1 RRCID -> 143602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115

01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

PESCHKE, J. M. O. WELL #: 1A RRCID -> 143888 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 5081 - 5098

01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					24
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					24
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					24
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					24
05	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					24
*06	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					24

ROITSCH, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 144289 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5060 - 5068

01	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-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
FOOTHILL ENERGY, LLC 275368

LIBERTY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 130884 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4981 - 5003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 2 RRCID -> 131164 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 4970 - 4988

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

LIBERTY WELL #: 3 RRCID -> 131894 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4991 - 5012

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

LIBERTY, E. WELL #: 4 RRCID -> 132533 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5031 - 5054

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

LIBERTY, P. WELL #: 5 RRCID -> 133664 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4969 - 4979

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

KELLY "B" WELL #: 2 RRCID -> 150662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5298 PERF. 5099 - 5137

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
MEUTH WELL #: 1 RRCID -> 129025 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 5037 - 5044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					41
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					41
03	217 #	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					41
04	180 #	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-					41
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					41
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					41

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 4 RRCID -> 130311 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5021 - 5040

01	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					8
02	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					8
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					8
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					8
05	186 #	100	-0-	-86	-0-	100	3			Y	-0-					8
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					8

BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232

01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					8
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					8
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					8
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					8
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					8
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					8

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978

01	279 #	200	-0-	-79	-0-	200	3			Y	-0-					12
02	252 #	200	-0-	-52	-0-	200	3			Y	-0-					12
03	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					12
04	210 #	133	-0-	-77	-0-	133	3			Y	-0-					12
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					12
06	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					12

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853

01	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					11
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					11
03	341 #	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					11
04	330 #	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					11
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					11
06	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					11

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

01	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
02	280 #	243	-0-	-37	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
03	310 #	230	-0-	-80	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	300 #	175	-0-	-125	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
06	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993

01	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					17
02	224 #	188	-0-	-36	-0-	188	3			Y	-0-					17
03	248 #	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-					17
04	240 #	135	-0-	-105	-0-	135	3			Y	-0-					17
05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					17
06	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					17

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153

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	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					5
02	112	#	71	-0-	-41	-0-	71	3			Y	-0-					5
03	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					5
04	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					5
05	93	#	32	-0-	-61	-0-	30	3	2	9	Y	2					7
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					7

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	87	R	87	-0-	-0-	-0-	85	3	2	9	Y	2					9
02	71	R	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1					10
03	62	#	61	-0-	-1	-0-	60	3	1	9	Y	1					11
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					11
05	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					11
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					11

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2					57
02	84	#	81	-0-	-3	-0-	80	3	1	9	Y	1					58
03	96	R	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					59
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					59
05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					59
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					59

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					18
02	84	#	80	-0-	-4	-0-	80	3			Y	-0-					18
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					18
04	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					18
05	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					18
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					18

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					20
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					20
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					20
04	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					20
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					20
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					20

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					17
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					17
03	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					17
04	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					17
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					17
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					17

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	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			33
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			33
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			33
04	120 #	54	-0-	-66	-0-	54	2		N	-0-			33
05	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	2		N	-0-			33
06	120 #	29	-0-	-91	-0-	29	2		N	-0-			33

TEXAS VANGUARD OIL COMPANY 848310

STEINBACH -A- WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939

01	496 #	321	-0-	-175	-0-	321	2		N	-0-			62
02	448 #	310	-0-	-138	-0-	310	2		N	-0-			62
03	496 #	295	-0-	-201	-0-	295	2		N	-0-			62
04	390 #	274	-0-	-116	-0-	274	2		N	-0-			62
05	372 #	272	-0-	-100	-0-	272	2		N	-0-			62
06	330 #	239	-0-	-91	-0-	239	2		N	-0-			62

MIKULEC -A- WELL #: 1 RRCID -> 126727 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054

01	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			45
02	224 #	214	-0-	-10	-0-	214	2		N	-0-			45
03	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			45
04	240 #	211	-0-	-29	-0-	211	2		N	-0-			45
05	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-			45
06	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2		N	-0-			45

COOK, KATHERINE E. WELL #: 1A RRCID -> 126963 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884

01	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			25
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			25
03	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	2		N	-0-			25
04	210 #	162	-0-	-48	-0-	162	2		N	-0-			25
05	217 #	145	-0-	-72	-0-	145	2		N	-0-			25
06	210 #	174	-0-	-36	-0-	174	2		N	-0-			25

MATTINGLY WELL #: 2 RRCID -> 126970 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5014 - 5032

01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			33
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			33
03	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-			33
04	180 #	117	-0-	-63	-0-	117	2		N	-0-			33
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			33
*06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			33

ESCHBERGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 126971 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4932 - 4945

01	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			14
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53	2		N	-0-			14
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			14
04	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			14
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			14
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			14

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
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	93	#	79	-0-	-14	-0-	77	2	2	9	Y	2					22
02	84	#	71	-0-	-13	-0-	69	2	2	9	Y	2					24
03	93	#	68	-0-	-25	-0-	66	2	2	9	Y	2					26
04	90	#	47	-0-	-43	-0-	46	2	1	9	Y	1					27
05	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					27
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					27

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 2 RRCID -> 127066 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 5062 - 5077

01	62	#	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	1					11
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	52	2	1	9	Y	1					12
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	49	2	1	9	Y	1					13
04	60	#	36	-0-	-24	-0-	35	2	1	9	Y	1					14
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	57	2	1	9	Y	1					15
*06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					15

MATTINGLY WELL #: 1 RRCID -> 127294 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064

01	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					49
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					49
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					49
04	90	#	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					49
05	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					49
06	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					49

HOFFMAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127295 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178

01	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					34
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					34
03	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					34
04	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					34
05	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					34
06	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					34

GONZALES WELL #: 1 RRCID -> 127303 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4950 - 4968

01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					17
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					17
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					17
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					17
05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					17
*06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17

DWORACZYK WELL #: 1 RRCID -> 127744 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984

01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					45
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					45
03	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					45
04	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					45
05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					45
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					45

ESCHBERGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 127839 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950

01	310	#	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					60
02	280	#	248	-0-	-32	-0-	248	2			N	-0-					60
03	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					60
04	270	#	156	-0-	-114	-0-	156	2			N	-0-					60
05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					60
06	270	#	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					60

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
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	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					70
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					70
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					70
04	120 #	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					70
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					70
*06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					70

ESCHBERGER -C- WELL #: 3 RRCID -> 128239 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4924 - 4940

01	496 #	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					27
02	448 #	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-					27
03	496 #	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					27
04	480 #	240	-0-	-240	-0-	240	2			N	-0-					27
05	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					27
06	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					27

HOFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 128324 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167

01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					27
02	56 #	40	-0-	-16	-0-	39	2	1	9	Y	1					28
03	93 #	36	-0-	-57	-0-	35	2	1	9	Y	1					29
04	90 #	27	-0-	-63	-0-	26	2	1	9	Y	1					30
05	93 #	42	-0-	-51	-0-	41	2	1	9	Y	1					31
*06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2					33

ECHO-BLASIG WELL #: 2 RRCID -> 128434 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5155 - 5177

01	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					60
02	84 #	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					60
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					60
04	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					60
05	93 #	80	-0-	-13	-0-	76	2	4	9	N	4					64
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	77	2	3	9	N	3					67

WYNN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128497 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5089 - 5118

01	186 #	159	-0-	-27	-0-	149	2	10	9	N	9					54
02	168 #	101	-0-	-67	-0-	93	2	8	9	N	7					61
03	186 #	110	-0-	-76	-0-	108	2	2	9	N	2					63
04	150 #	116	-0-	-34	-0-	105	2	11	9	N	10					73
05	155 #	151	-0-	-4	-0-	139	2	12	9	N	11					84
*06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	144	2	12	9	N	11					95

HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 128498 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5178

01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					27
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	40	2	1	9	Y	1					28
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	36	2	1	9	Y	1					29
04	60 #	28	-0-	-32	-0-	27	2	1	9	Y	1					30
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	41	2	1	9	Y	1					31
*06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2					33

HALBADIER WELL #: 1 RRCID -> 128872 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5014 - 5030

01	186 #	183	-0-	-3	-0-	177	2	6	9	N	5					67
02	168 #	165	-0-	-3	-0-	159	2	6	9	N	5					72
03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	180	2	7	9	N	6					78
04	180 #	177	-0-	-3	-0-	169	2	8	9	N	7					85
05	186 #	177	-0-	-9	-0-	169	2	8	9	N	7					92
06	180 #	178	-0-	-2	-0-	155	2	23	9	N	21	62	1			51

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310

STEINBACH -B- WELL #: 1 RRCID -> 129017 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5022 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					11
02	168 #	124	-0-	-44	-0-	124	2			N	-0-					11
03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					11
04	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					11
05	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					11
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					11

COOK, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 129301 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5010 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					58
02	140 #	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					58
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	150	2	74	9	N	67	61	1			64
04	150 #	148	-0-	-2	-0-	144	2	4	9	N	4					68
05	155 #	147	-0-	-8	-0-	145	2	2	9	N	2					70
06	210 #	150	-0-	-60	-0-	146	2	4	9	N	4	64	1			10

STEIN, CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 129302 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5241 - 5254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					105
02	196 #	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					105
03	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					105
04	210 #	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					105
05	217 #	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					105
06	210 #	188	-0-	-22	-0-	177	2	11	9	N	10					115

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	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					65
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					65
03	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					65
04	150 #	114	-0-	-36	-0-	108	2	6	9	N	5					70
05	186 #	169	-0-	-17	-0-	163	2	6	9	N	5					75
06	180 #	166	-0-	-14	-0-	164	2	2	9	N	2					77

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	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					33
02	112 #	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					33
03	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					33
04	120 #	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					33
05	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					33
06	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					33

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 129843 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4991 - 5001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					10
02	112 #	54	-0-	-58	-0-	54	2			N	-0-					10
03	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					10
04	90 #	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					10
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					10
*06	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					10

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 3 RRCID -> 129844 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4903 - 4928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					39
02	140 #	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					39
03	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					39
04	150 #	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					39
05	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					39
*06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					39

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
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	155 #	116	-0-	-39	-0-	116 2		N	-0-			40
02	112 #	111	-0-	-1	-0-	111 2		N	-0-			40
03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			40
04	120 #	74	-0-	-46	-0-	74 2		N	-0-			40
05	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			40
*06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			40

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 131154 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4964 - 4977

01	12 #	11	-0-	-1	-0-	11 2		N	-0-			37
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			37
03	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-			37
04	11 #	7	-0-	-4	-0-	7 2		N	-0-			37
05	11 #	2	-0-	-9	-0-	2 2		N	-0-			37
06	11 #	2	-0-	-9	-0-	2 2		N	-0-			37

SAEGERT WELL #: 1 RRCID -> 131368 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5104 - 5113

01	186 #	157	-0-	-29	-0-	157 2		N	-0-			27
02	168 #	139	-0-	-29	-0-	139 2		N	-0-			27
03	155 #	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-			27
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			27
05	155 #	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-			27
06	150 #	147	-0-	-3	-0-	147 2		N	-0-			27

FRERICH, LOUIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 131661 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4820 - 4838

01	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			75
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			75
03	186 #	82	-0-	-104	-0-	82 2		N	-0-			75
04	240 #	60	-0-	-180	-0-	60 2		N	-0-			75
05	248 #	94	-0-	-154	-0-	94 2		N	-0-			75
06	240 #	107	-0-	-133	-0-	107 2		N	-0-			75

MIKULEC-NINK -C- WELL #: 5 RRCID -> 131949 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4818 - 4828

01	589 #	523	-0-	-66	-0-	521 2	2 9	N	2			111
02	532 #	466	-0-	-66	-0-	464 2	2 9	N	2			113
03	558 #	544	-0-	-14	-0-	544 2		N	-0-			113
04	540 #	324	-0-	-216	-0-	323 2	1 9	N	1	77 1		37
05	558 #	478	-0-	-80	-0-	476 2	2 9	N	2			39
06	540 #	519	-0-	-21	-0-	515 2	4 9	N	4			43

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 132236 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5075 - 5110

01	155 #	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-			66
02	140 #	115	-0-	-25	-0-	115 2		N	-0-			66
03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			66
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-			66
05	124 #	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-			66
06	120 #	94	-0-	-26	-0-	94 2		N	-0-			66

PETRASH-HARRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 133777 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4964 - 4974

01	186 #	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-			77
02	168 #	150	-0-	-18	-0-	150 2		N	-0-			77
03	155 #	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-			77
04	150 #	105	-0-	-45	-0-	105 2		N	-0-			77
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			77
*06	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			77

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
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	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					50
02	280 #	227	-0-	-53	-0-	227	2			N	-0-					50
03	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					50
04	240 #	67	-0-	-173	-0-	67	2			N	-0-					50
05	248 #	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-					50
06	240 #	80	-0-	-160	-0-	80	2			N	-0-					50

GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936

01	496 #	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	448 #	379	-0-	-69	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	496 #	347	-0-	-149	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	480 #	311	-0-	-169	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	496 #	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*06	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

O'BRIAN, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 141112 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5037 - 5043

01	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					34
02	168 #	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					34
03	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					34
04	180 #	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					34
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					34
*06	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					34

GLONA, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 141295 COMPL. DATE 06/19/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					75
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					75
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					75
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					75
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					75
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					75

RAMSEL-FALKE WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130

01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					62
02	140 #	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					62
03	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					62
04	150 #	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					62
05	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					62
06	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					62

GLOGER, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145

01	155 #	130	-0-	-25	-0-	124	2	6	9	N	5					56
02	140 #	119	-0-	-21	-0-	112	2	7	9	N	6					62
03	124 #	119	-0-	-5	-0-	112	2	7	9	N	6					68
04	120 #	80	-0-	-40	-0-	76	2	4	9	N	4					72
05	159 R	159	-0-	-0-	-0-	152	2	7	9	N	6					78
*06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	127	2	9	9	N	8	76	1			10

WEISER A WELL #: 2 RRCID -> 144347 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198

01	377 R	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	N	5					125
02	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					125
03	360 R	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1					126
04	329 R	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	N	3					129
05	344 R	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	N	3					132
*06	651 R	651	-0-	-0-	-0-	643	2	8	9	N	7	91	1			48

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310

STEINBACH I WELL #: 1 RRCID -> 144812 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					20
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					20
04	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					20
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					20
06	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					20

STEINBACH H WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082

01	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					35
02	140	#	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					35
03	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					35
04	150	#	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					35
05	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					35
*06	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					35

MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A

01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					92
02	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					92
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	89	2	4	9	N	4					96
04	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					96
05	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					96
*06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					96

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125

01	93	#	88	-0-	-5	-0-	78	2	10	9	N	9					50
02	84	#	78	-0-	-6	-0-	69	2	9	9	N	8					58
03	93	#	69	-0-	-24	-0-	61	2	8	9	N	7					65
04	90	#	57	-0-	-33	-0-	49	2	8	9	N	7					72
05	96	R	96	-0-	-0-	-0-	85	2	11	9	N	10					82
06	90	#	72	-0-	-18	-0-	58	2	14	9	N	13	78	1			17

TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230

01	310	#	290	-0-	-20	-0-	284	2	6	9	N	5					61
02	280	#	261	-0-	-19	-0-	258	2	3	9	N	3					64
03	310	#	289	-0-	-21	-0-	281	2	8	9	N	7					71
04	300	#	280	-0-	-20	-0-	272	2	8	9	N	7					78
05	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					78
*06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	N	3					81

PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988

01	217	#	147	-0-	-70	-0-	144	2	3	9	N	3					50
02	140	#	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					50
03	155	#	122	-0-	-33	-0-	118	2	4	9	N	4					54
04	150	#	90	-0-	-60	-0-	86	2	4	9	N	4					58
05	155	#	108	-0-	-47	-0-	104	2	4	9	N	4					62
06	150	#	140	-0-	-10	-0-	137	2	3	9	N	3					65

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138

01	62	#	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	1					11
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	52	2	1	9	Y	1					12
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	49	2	1	9	Y	1					13
04	60	#	36	-0-	-24	-0-	35	2	1	9	Y	1					14
05	INC G-10		58	-0-	58	58	57	2	1	9	Y	1					15
06	INC G-10		65	-0-	65	123	65	2			Y	-0-					15

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
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 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 225621 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A

01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	157	2	8	9	N	7					91
02	140 #	136	-0-	-4	-0-	132	2	4	9	N	4					95
03	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					95
04	150 #	108	-0-	-42	-0-	100	2	8	9	N	7					102
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	142	2	8	9	N	7					109
*06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	147	2	20	9	N	18	91	1			36

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK) 82366 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAILEY, ARBRA WELL #: 1 RRCID -> 166654 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12333 - 12507

01	682 #	481	-0-	-201	-0-	39	1	409	2	N	30					171
						33	9									
02	560 #	396	-0-	-164	-0-	32	1	336	2	N	25					196
						28	9									
03	620 #	409	-0-	-211	-0-	33	1	353	2	N	21	180	1			37
						23	9									
04	600 #	398	-0-	-202	-0-	32	1	344	2	N	20					57
						22	9									
05	516 R	516	-0-	-0-	-0-	43	1	425	2	N	44					101
						48	9									
*06	551 R	551	-0-	-0-	-0-	45	1	477	2	N	26					127
						29	9									

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 047489 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346

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-

JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

01	6665 X	6381	-0-	-284	-0-	488	1	5699	2	N	176	191	1			115
						194	9									
02	6020 X	5719	-0-	-301	-0-	446	1	5076	2	N	179	187	1			107
						197	9									
03	DLQ G-10	6112	-0-	6112	6112	491	1	5400	2	N	201	188	1			120
						221	9									
04	DLQ G-10	6128	-0-	6128	12240	465	1	5496	2	N	152	187	1			85
						167	9									
05	DLQ G-10	6348	-0-	6348	18588	471	1	5689	2	N	171	178	1			78
						188	9									
06	DLQ G-10	6009	-0-	6009	24597	428	1	5406	2	N	159					237
						175	9									

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) //CONT.// 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARKLEY,LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 058009 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SEVEN OAKS TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 069819 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	174	1	216	2	N	-0-					176
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	151	1	128	2	N	-0-					176
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	221	1	176	2	N	11					187
						12	9									
04	390 N	288	-0-	-102	-0-	155	1	131	2	N	2					189
						2	9									
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	137	1	129	2	N	2					191
						2	9									
06	390 N	298	-0-	-92	-0-	119	1	172	2	N	6	182	1			15
						7	9									

BARKLEY, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 184279 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12294 - 12356

01	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	527	1	1838	2	N	77					167
						85	9									
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	476	1	1601	2	N	64	189	1			42
						70	9									
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	525	1	1776	2	N	85					127
						94	9									
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	507	1	1851	2	N	69	179	1			17
						76	9									
05	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	527	1	2086	2	N	90					107
						99	9									
*06	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	510	1	2080	2	N	87					194
						96	9									

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 188838 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446

01	15335 X	15335	-0-	-0-	-0-	1203	1	13823	2	N	281	370	1			70
						309	9									
02	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	953	1	8486	2	N	173	186	1			57
						190	9									
03	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	990	1	5387	2	N	145					202
						160	9									
04	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	732	1	4342	2	N	57	179	1			80
						63	9									
05	12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	924	1	11354	2	N	238	182	1			136
						262	9									
*06	15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	1158	1	13715	2	N	276	181	1			231
						304	9									

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA) 82655 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BEARD, L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201432 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971

01	837 #	596	-0-	-241	-0-	574	2	22	9	N	20					143
02	756 #	171	-0-	-585	-0-	127	3	44	9	N	40					183
03	744 #	100	-0-	-644	-0-	96	3	4	9	N	4					187
04	905 R	905	-0-	-0-	-0-	862	3	43	9	N	39	180	1			46
05	813 R	813	-0-	-0-	-0-	763	3	50	9	N	45					91
*06	655 R	655	-0-	-0-	-0-	611	3	44	9	N	40					131

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	3503 X	3261	-0-	-242	-0-	3108	2	153	9	N	139					255
02	3164 X	2711	-0-	-453	-0-	2572	2	139	9	N	126	188	1			193
03	5270 X	2837	-0-	-2433	-0-	2679	2	158	9	N	144	189	1			148
04	5100 X	3019	-0-	-2081	-0-	2869	2	150	9	N	136					284
05	5270 X	2946	-0-	-2324	-0-	2815	2	131	9	N	119	187	1			216
06	3150 X	1732	-0-	-1418	-0-	1648	2	84	9	N	76	187	1			105

PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319

01	2790 X	2380	-0-	-410	-0-	2244	2	136	9	N	124	185	1			71
02	2436 X	2244	-0-	-192	-0-	2110	2	134	9	N	122					193
03	2697 X	2488	-0-	-209	-0-	2326	2	162	9	N	147	181	1			159
04	2430 X	2101	-0-	-329	-0-	1989	2	112	9	N	102					261
05	2480 X	2164	-0-	-316	-0-	2044	2	120	9	N	109	181	1			189
06	2400 X	2293	-0-	-107	-0-	2207	2	86	9	N	78	178	1			89

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

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
FAMCOR OIL, INC. 261273
OGLETREE WELL #: 1 RRCID -> 199229 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10382 - 10422

01	3348 X	1877	-0-	-1471	-0-	1838	2	39	9	N	35					177
02	2380 X	2120	-0-	-260	-0-	2078	2	42	9	N	38					215
03	2635 X	2535	-0-	-100	-0-	2494	2	41	9	N	37					252
04	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2267	2	177	9	N	161	185	1			228
05	2356 X	2276	-0-	-80	-0-	2155	2	121	9	N	110					338
06	2460 X	2107	-0-	-353	-0-	2085	2	22	9	N	20	181	1			177

HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930

01	6975 X	4677	-0-	-2298	-0-	4554	2	123	9	N	112					202
02	6300 X	4409	-0-	-1891	-0-	4326	2	83	9	N	75	175	1			102
03	6045 X	5718	-0-	-327	-0-	5624	2	94	9	N	85					187
04	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6093	2	87	9	N	79	179	1			87
05	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5609	2	88	9	N	80					167
*06	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6365	2	45	9	N	41					208

OGLETREE WELL #: 2R RRCID -> 204356 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.10406 - 10490

01	5611 X	4340	-0-	-1271	-0-	3869	2	471	9	N	428	516	1			142
02	5068 X	3209	-0-	-1859	-0-	2987	2	222	9	N	202	167	1			177
03	4898 X	3805	-0-	-1093	-0-	3561	2	244	9	N	222	169	1			230
04	4470 X	4279	-0-	-191	-0-	4051	2	228	9	N	207	260	1			177
05	4495 X	3752	-0-	-743	-0-	3465	2	287	9	N	261	346	1			92
06	4200 X	3252	-0-	-948	-0-	2988	2	264	9	N	240	170	1			162

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273

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	17422 X	12414	-0-	-5008	-0-	12257	2	157	9	N	143	179	1			67
02	15736 X	13741	-0-	-1995	-0-	13608	2	133	9	N	121					188
03	15934 X	15347	-0-	-587	-0-	15179	2	168	9	N	153	181	1			160
04	15627 X	15627	-0-	-0-	-0-	15466	2	161	9	N	146	179	1			127
05	15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	15097	2	167	9	N	152	177	1			102
06	14850 X	14346	-0-	-504	-0-	14197	2	149	9	N	135					237

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10936 - 10958

01	7285 X	6403	-0-	-882	-0-	6395	2	8	9	N	7					105
02	6580 X	4898	-0-	-1682	-0-	4896	2	2	9	N	2					107
03	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6901	2	67	9	N	61					168
04	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6911	2	54	9	N	49					217
05	6417 X	5878	-0-	-539	-0-	5823	2	55	9	N	50	167	1			100
06	6750 X	4353	-0-	-2397	-0-	4295	2	58	9	N	53					153

SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10087 - 10218

01	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					72
02	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	8017	2	848	9	N	771	531	1			312
03	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5394	2	553	9	N	503	515	1			300
04	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1512	2	222	9	N	202	179	1			323
05	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6080	2	652	9	N	593	704	1			212
*06	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4099	2	395	9	N	359	353	1			218

HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848

01	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	1998	2	590	9	N	536	505	1			288
02	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2389	2	499	9	N	454	502	1			240
03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2164	2	564	9	N	513	508	1			245
04	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2062	2	512	9	N	465	532	1			178
05	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	1926	2	514	9	N	467	512	1			133
*06	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	1963	2	466	9	N	424	344	1			213

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10472 - 10490

01	8339 X	5817	-0-	-2522	-0-	5264	2	553	9	N	503	358	1			293
02	7532 X	6920	-0-	-612	-0-	6468	2	452	9	N	411	504	1			200
03	8246 X	6822	-0-	-1424	-0-	6296	2	526	9	N	478	518	1			160
04	7020 X	5148	-0-	-1872	-0-	4662	2	486	9	N	442	345	1			257
05	7657 X	4854	-0-	-2803	-0-	4328	2	526	9	N	478	510	1			225
06	7410 X	4550	-0-	-2860	-0-	4065	2	485	9	N	441	516	1			150

SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10398 - 10414

01	4433 X	2649	-0-	-1784	-0-	2543	2	106	9	N	96	173	1			110
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3604	2	178	9	N	162	179	1			93
03	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5409	2	176	9	N	160					253
04	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5602	2	133	9	N	121	169	1			205
05	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6149	2	162	9	N	147	177	1			175
06	5400 X	4389	-0-	-1011	-0-	4317	2	72	9	N	65					240

NUTT WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140

01	14849 X	4047	-0-	-10802	-0-	3673	2	374	9	N	340	350	1			222
02	13412 X	5629	-0-	-7783	-0-	5372	2	257	9	N	234	343	1			113
03	8990 X	4892	-0-	-4098	-0-	4587	2	305	9	N	277	175	1			215
04	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5202	2	283	9	N	257	350	1			122
05	6231 X	5410	-0-	-821	-0-	5110	2	300	9	N	273	177	1			218
06	6030 X	5181	-0-	-849	-0-	4852	2	329	9	N	299	340	1			177

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
ALLAR DEEP WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10304 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037 X	4291	-0-	-2746	-0-	4146	2	145	9	N	132	154	1			73
02	6356 X	4226	-0-	-2130	-0-	4116	2	110	9	N	100					173
03	5797 X	4427	-0-	-1370	-0-	4294	2	133	9	N	121	156	1			138
04	5580 X	4611	-0-	-969	-0-	4506	2	105	9	N	95					233
05	4681 X	3939	-0-	-742	-0-	3840	2	99	9	N	90	178	1			145
06	4530 X	3859	-0-	-671	-0-	3782	2	77	9	N	70					215

SHEPHERD (7600) 83047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WARD, HERMAN H. WELL #: 1 RRCID -> 073152 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950

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-

SHEPHERDS MOTT (RUGELEY DEEP) 83065 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
PONDEROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 206591 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14006 - 14050

01	2263 #	1225	-0-	-1038	-0-	268	1	882	2	N	68					407
						75	9									
02	2044 #	1574	-0-	-470	-0-	322	1	1150	2	N	93					500
						102	9									
03	1519 #	179	-0-	-1340	-0-	60	1	90	2	N	26					526
						29	9									
04	3013 R	3013	-0-	-0-	-0-	495	1	2142	2	N	342	363	1			505
						376	9									
05	1736 #	893	-0-	-843	-0-	169	1	465	2	N	235	340	1			400
						259	9									
06	1680 #	1192	-0-	-488	-0-	217	1	933	2	N	38	180	1			258
						42	9									

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

SHERIDAN (FRIO 3100) //CONT.// 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 180698 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 181486 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026

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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 90 RRCID -> 183668 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926

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-

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

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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 184761 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3389 - 3391

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-

SHERIDAN (WILCOX) 83107 175 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
COPANO PROCESSING, L.P. 176388
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 66 U RRCID -> 042784 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 3650 - 3820

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 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	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	82	1	1359	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1344	N	1329	-0-	-15	-0-	73	1	1245	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	80	1	1390	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	82	1	1384	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	83	1	1432	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	81	1	1398	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8029 - 8508

01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	222	225	1			18
							244	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	191	180	1			29
							210	9									
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	89	118	1			-0-
							98	9									
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	90	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	3	1	55	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000

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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384

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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 08/13/1944 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 9346

01	6014	X	4981	-0-	-1033	-0-	281	1	4661	3	Y	35	35	1			3
							39	9									
02	4648	X	3805	-0-	-843	-0-	210	1	3560	3	Y	32	31	1			4
							35	9									
03	4712	X	2860	-0-	-1852	-0-	153	1	2676	3	Y	28	32	1			-0-
							31	9									
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
05	4712	X	6	-0-	-4706	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 008275 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9394 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365

01	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	647	1	10721	3	Y	68	69	1			5
						75	9									
02	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	571	1	9695	3	Y	65	61	1			9
						72	9									
03	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	595	1	10398	3	Y	62	65	1			6
						68	9									
04	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	599	1	10158	3	Y	47	50	1			3
						52	9									
05	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	575	1	9949	3	Y	47	46	1			4
						52	9									
*06	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	544	1	9365	3	Y	40	41	1			3
						44	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370

01	1488 N	959	-0-	-529	-0-	44	1	727	3	Y	171	173	1			14
						188	9									
02	1316 N	1149	-0-	-167	-0-	55	1	930	3	Y	149	141	1			22
						164	9									
03	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	63	1	1095	3	Y	206	201	1			27
						227	9									
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	79	1	1343	3	Y	217	234	1			10
						239	9									
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	75	1	1293	3	Y	209	208	1			11
						230	9									
*06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	72	1	1233	3	Y	212	207	1			16
						233	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339

01	155 N	144	-0-	-11	-0-	8	1	134	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	7	1	121	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	6	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	6	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	8	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5115	X	2199	-0-	-2916	-0-	123	1	2035	3	Y	37	41	1			1
							41	9									
02	4620	X	2843	-0-	-1777	-0-	154	1	2623	3	Y	60	53	1			8
							66	9									
03	8835	X	3026	-0-	-5809	-0-	160	1	2801	3	Y	59	61	1			6
							65	9									
04	8280	X	2667	-0-	-5613	-0-	146	1	2476	3	Y	41	45	1			2
							45	9									
05	7068	X	2943	-0-	-4125	-0-	158	1	2739	3	Y	42	40	1			4
							46	9									
06	3060	X	2667	-0-	-393	-0-	143	1	2467	3	Y	52	52	1			4
							57	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336

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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530

01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	80	81	1			7
							88	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	69	66	1			10
							76	9									
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	98	95	1			13
							108	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	105	113	1			5
							116	9									
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	100	101	1			4
							110	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	102	98	1			8

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

01	26939	X	24565	-0-	-2374	-0-	1377	1	22817	3	Y	337	341	1			27
							371	9									
02	23716	X	20954	-0-	-2762	-0-	1147	1	19475	3	Y	302	286	1			43
							332	9									
03	24955	X	22554	-0-	-2401	-0-	1199	1	20960	3	Y	359	360	1			42
							395	9									
04	24150	X	21304	-0-	-2846	-0-	1166	1	19778	3	Y	327	353	1			16
							360	9									
05	24552	X	21865	-0-	-2687	-0-	1174	1	20329	3	Y	329	319	1			26
							362	9									
06	23760	X	19757	-0-	-4003	-0-	1068	1	18371	3	Y	289	299	1			16
							318	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6199	-0-	-280	-0-	350	1	5796	3	Y	48	48	1			4
							53	9									
02	5852	X	5642	-0-	-210	-0-	311	1	5283	3	Y	44	42	1			6
							48	9									
03	6479	X	6209	-0-	-270	-0-	333	1	5829	3	Y	43	45	1			4
							47	9									
04	6150	X	5985	-0-	-165	-0-	331	1	5618	3	Y	33	35	1			2
							36	9									
05	6324	X	6187	-0-	-137	-0-	336	1	5815	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
06	6060	X	6021	-0-	-39	-0-	328	1	5652	3	Y	37	37	1			3
							41	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380

01	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	166	1	2745	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
02	2856	X	2759	-0-	-97	-0-	152	1	2582	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
03	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	141	1	2469	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
04	2850	X	2331	-0-	-519	-0-	129	1	2183	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	167	1	2887	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	2970	X	2928	-0-	-42	-0-	160	1	2745	3	Y	21	20	1			2
							23	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 37 U RRCID -> 008302 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9858 - 10346

01	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	128	1	2125	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	110	1	1871	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
03	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	116	1	2030	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
04	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	114	1	1939	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	110	1	1911	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	2100	N	1745	-0-	-355	-0-	95	1	1638	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	79	1	1317	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	72	1	1224	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	76	1	1336	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	74	1	1259	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	70	1	1216	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
06	1380	N	1113	-0-	-267	-0-	61	1	1043	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295

01	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	138	1	2295	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	122	1	2072	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	130	1	2278	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
04	2370	N	2298	-0-	-72	-0-	127	1	2156	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
05	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	126	1	2175	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	122	1	2104	3	Y	16	16	1			1
							18	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380

01	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074

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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766

01	15159	X	15113	-0-	-46	-0-	849	1	14071	3	Y	175	177	1			14
							193	9									
02	13692	X	13557	-0-	-135	-0-	744	1	12638	3	Y	159	150	1			23
							175	9									
03	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	792	1	13842	3	Y	185	187	1			21
							204	9									
04	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	788	1	13359	3	Y	169	182	1			8
							186	9									
05	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	801	1	13865	3	Y	171	166	1			13
							188	9									
*06	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	766	1	13177	3	Y	117	124	1			6
							129	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	442	1	7329	3	Y	50	51	1			4
							55	9									
02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	392	1	6663	3	Y	47	45	1			6
							52	9									
03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	424	1	7410	3	Y	47	49	1			4
							52	9									
04	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	421	1	7146	3	Y	35	37	1			2
							39	9									
05	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	417	1	7222	3	Y	36	35	1			3
							40	9									
*06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	397	1	6829	3	Y	42	42	1			3
							46	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405

01	6324	X	6289	-0-	-35	-0-	355	1	5882	3	Y	47	47	1			4
							52	9									
02	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	314	1	5333	3	Y	44	42	1			6
							48	9									
03	6293	X	6182	-0-	-111	-0-	332	1	5802	3	Y	44	46	1			4
							48	9									
04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	350	1	5941	3	Y	33	35	1			2
							36	9									
05	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	422	1	7314	3	Y	34	33	1			3
							37	9									
*06	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	366	1	6298	3	Y	40	40	1			3
							44	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

01	3596	X	2996	-0-	-600	-0-	169	1	2801	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
02	3220	X	3123	-0-	-97	-0-	172	1	2927	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	197	1	3438	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	236	1	3996	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	240	1	4156	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	220	1	3790	3	Y	33	31	1			3
							36	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

01	713	N	552	-0-	-161	-0-	31	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	505	-0-	-139	-0-	28	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		622	-0-	622	622	34	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		690	-0-	690	1312	38	1	652	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		626	-0-	626	1938	34	1	592	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		613	-0-	613	2551	34	1	579	3	Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5022	X	2954	-0-	-2068	-0-	165	1	2741	3	Y	44	48	1			2
							48	9									
02	3584	X	3136	-0-	-448	-0-	172	1	2916	3	Y	44	41	1			5
							48	9									
03	3782	X	3693	-0-	-89	-0-	196	1	3421	3	Y	69	65	1			9
							76	9									
04	3420	X	2762	-0-	-658	-0-	151	1	2554	3	Y	52	60	1			1
							57	9									
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	212	1	3673	3	Y	68	64	1			5
							75	9									
06	3570	X	2510	-0-	-1060	-0-	137	1	2352	3	Y	19	22	1			2
							21	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049

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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	620	N	289	-0-	-331	-0-	16	1	270	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	448	N	256	-0-	-192	-0-	14	1	239	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	12	1	209	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	13	1	213	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	11	1	186	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042

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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

01	3565	X	3354	-0-	-211	-0-	189	1	3136	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
02	3220	X	2881	-0-	-339	-0-	159	1	2696	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
03	3503	X	3038	-0-	-465	-0-	163	1	2850	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
04	3270	X	2833	-0-	-437	-0-	157	1	2656	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
05	3348	X	3081	-0-	-267	-0-	167	1	2893	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
06	3240	X	3008	-0-	-232	-0-	164	1	2824	3	Y	18	19	1			1
							20	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	735	1	12184	3	Y	91	92	1			7
						100	9									
02	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	646	1	10967	3	Y	86	81	1			12
						95	9									
03	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	687	1	12010	3	Y	84	88	1			8
						92	9									
04	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	682	1	11571	3	Y	61	66	1			3
						67	9									
05	12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	687	1	11896	3	Y	66	63	1			6
						73	9									
*06	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	673	1	11588	3	Y	75	76	1			5
						83	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

01	24335 X	23549	-0-	-786	-0-	1336	1	22143	3	Y	64	65	1			5
						70	9									
02	21980 X	21172	-0-	-808	-0-	1174	1	19932	3	Y	60	57	1			8
						66	9									
03	23170 X	23170	-0-	-0-	-0-	1250	1	21855	3	Y	59	61	1			6
						65	9									
04	22489 X	22489	-0-	-0-	-0-	1250	1	21192	3	Y	43	47	1			2
						47	9									
05	23313 X	23313	-0-	-0-	-0-	1270	1	21992	3	Y	46	44	1			4
						51	9									
*06	22347 X	22347	-0-	-0-	-0-	1224	1	21066	3	Y	52	52	1			4
						57	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029

01	186 N	163	-0-	-23	-0-	3	1	49	3	Y	101	102	1			8
						111	9									
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	2	1	34	3	Y	89	84	1			13
						98	9									
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	2	1	38	3	Y	117	115	1			15
						129	9									
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	119	128	1			6
						131	9									
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	114	115	1			5
						125	9									
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	117	113	1			9
						129	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5276	-0-	-459	-0-	298	1	4937	3	Y	37	38	1			3
							41	9									
02	5180	X	4895	-0-	-285	-0-	270	1	4584	3	Y	37	35	1			5
							41	9									
03	5394	X	5309	-0-	-85	-0-	285	1	4984	3	Y	36	38	1			3
							40	9									
04	5220	X	5160	-0-	-60	-0-	286	1	4844	3	Y	27	29	1			1
							30	9									
05	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	277	1	4790	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
06	5220	X	5139	-0-	-81	-0-	280	1	4825	3	Y	31	31	1			2
							34	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A

01	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	85	1	1408	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1512	N	1351	-0-	-161	-0-	75	1	1265	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	84	1	1462	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	87	1	1473	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	87	1	1515	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	80	1	1379	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022

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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 7 R RRCID -> 060307 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10204

01	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	55	1	918	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
02	1064	N	930	-0-	-134	-0-	50	1	854	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
03	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	54	1	936	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	67	1	1138	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	60	1	1043	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
06	990	N	912	-0-	-78	-0-	49	1	840	3	Y	21	21	1			2
							23	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3811 - 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	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	53	1	880	3	Y	77	78	1			6
							85	9									
02	952	N	911	-0-	-41	-0-	47	1	790	3	Y	67	63	1			10
							74	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	866	3	Y	95	92	1			13
							105	9									
04	990	N	941	-0-	-49	-0-	46	1	782	3	Y	103	111	1			5
							113	9									
05	1023	N	951	-0-	-72	-0-	46	1	797	3	Y	98	98	1			5
							108	9									
06	990	N	859	-0-	-131	-0-	41	1	708	3	Y	100	98	1			7
							110	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3577	-0-	-329	-0-	202	1	3344	3	Y	28	29	1			2
							31	9									
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	236	1	4001	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
03	4216	X	2341	-0-	-1875	-0-	125	1	2188	3	Y	25	27	1			2
							28	9									
04	3450	X	787	-0-	-2663	-0-	43	1	722	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
05	4278	X	383	-0-	-3895	-0-	20	1	341	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
06	4140	X	400	-0-	-3740	-0-	21	1	355	3	Y	22	21	1			2
							24	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	222	1	3683	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
02	3780	X	3615	-0-	-165	-0-	200	1	3391	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	213	1	3718	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	205	1	3483	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	209	1	3620	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	196	1	3378	3	Y	21	20	1			2
							23	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9994	-0-	-236	-0-	560	1	9282	3	Y	138	140	1			11
							152	9									
02	9240	X	9024	-0-	-216	-0-	494	1	8394	3	Y	124	117	1			18
							136	9									
03	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	526	1	9194	3	Y	151	151	1			18
							166	9									
04	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	522	1	8847	3	Y	144	155	1			7
							158	9									
05	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	534	1	9239	3	Y	108	110	1			5
							119	9									
*06	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	513	1	8828	3	Y	56	57	1			4
							62	9									

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	1395	X	642	-0-	-753	-0-	35	1	577	3	Y	27	27	1			2
							30	9									
02	980	X	900	-0-	-80	-0-	48	1	824	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
03	899	N	720	-0-	-179	-0-	38	1	656	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	30	1	517	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
05	992	N	624	-0-	-368	-0-	33	1	571	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	48	1	823	3	Y	20	19	1			2
							22	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616

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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730

01	4588	X	4038	-0-	-550	-0-	230	1	3805	3	Y	3					3
							3	9									
02	4004	X	3825	-0-	-179	-0-	213	1	3612	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	231	1	4032	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	208	1	3525	3	Y	-0-					-0-
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	211	1	3649	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
*06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	201	1	3464	3	Y	23	10	1			14
							25	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638

01	12648	X	11404	-0-	-1244	-0-	630	1	10440	3	Y	304	308	1			24
							334	9									
02	11424	X	10292	-0-	-1132	-0-	556	1	9441	3	Y	268	253	1			39
							295	9									
03	11501	X	10273	-0-	-1228	-0-	535	1	9350	3	Y	353	347	1			45
							388	9									
04	11130	X	10402	-0-	-728	-0-	557	1	9450	3	Y	359	387	1			17
							395	9									
05	11501	X	11320	-0-	-181	-0-	597	1	10335	3	Y	353	345	1			25
							388	9									
06	11040	X	10339	-0-	-701	-0-	537	1	9238	3	Y	513	497	1			41
							564	9									

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	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	714	1	11836	3	Y	163	165	1			13
							179	9									
02	11452	X	11245	-0-	-207	-0-	616	1	10467	3	Y	147	139	1			21
							162	9									
03	12338	X	11820	-0-	-518	-0-	629	1	11000	3	Y	174	175	1			20
							191	9									
04	11940	X	11625	-0-	-315	-0-	637	1	10811	3	Y	161	173	1			8
							177	9									
05	12338	X	9633	-0-	-2705	-0-	510	1	8824	3	Y	272	249	1			31
							299	9									
06	11940	X	9158	-0-	-2782	-0-	476	1	8183	3	Y	454	452	1			33
							499	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528

01	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	808	1	13399	3	Y	893	903	1			73
							982	9									
02	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	713	1	12099	3	Y	773	730	1			116
							850	9									
03	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	765	1	13377	3	Y	1088	1059	1			145
							1197	9									
04	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	766	1	12994	3	Y	1163	1254	1			54
							1279	9									
05	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	757	1	13099	3	Y	1105	1082	1			77
							1216	9									
*06	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	744	1	12800	3	Y	930	950	1			57
							1023	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10612 - 10700

01	1240	N	83	-0-	-1157	-0-	4	1	64	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	2	1	41	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538

01	7006	X	6977	-0-	-29	-0-	393	1	6523	3	Y	55	56	1			4
							61	9									
02	6328	X	6231	-0-	-97	-0-	343	1	5831	3	Y	52	49	1			7
							57	9									
03	7161	X	6775	-0-	-386	-0-	364	1	6355	3	Y	51	53	1			5
							56	9									
04	6930	X	6375	-0-	-555	-0-	353	1	5981	3	Y	37	40	1			2
							41	9									
05	7006	X	6925	-0-	-81	-0-	376	1	6505	3	Y	40	38	1			4
							44	9									
06	6750	X	6607	-0-	-143	-0-	360	1	6200	3	Y	43	44	1			3
							47	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	843	1	13974	3	Y	96	98	1			7
							106	9									
02	13020	X	12535	-0-	-485	-0-	692	1	11743	3	Y	91	86	1			12
							100	9									
03	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	744	1	13001	3	Y	88	92	1			8
							97	9									
04	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	751	1	12745	3	Y	67	71	1			4
							74	9									
05	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	795	1	13762	3	Y	71	68	1			7
							78	9									
*06	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	743	1	12779	3	Y	82	83	1			6
							90	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705

01	2728	X	2331	-0-	-397	-0-	131	1	2179	3	Y	19	20	1			1
							21	9									
02	2352	X	2275	-0-	-77	-0-	125	1	2130	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
03	2356	N	1815	-0-	-541	-0-	97	1	1699	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
04	2250	N	1066	-0-	-1184	-0-	59	1	992	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
05	2511	N	1349	-0-	-1162	-0-	73	1	1261	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	89	1	1531	3	Y	15	15	1			1
							17	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554

01	4371	X	4160	-0-	-211	-0-	235	1	3892	3	Y	30	31	1			2
							33	9									
02	3892	X	3713	-0-	-179	-0-	205	1	3475	3	Y	30	28	1			4
							33	9									
03	4247	X	4053	-0-	-194	-0-	218	1	3803	3	Y	29	30	1			3
							32	9									
04	4080	X	3919	-0-	-161	-0-	217	1	3679	3	Y	21	23	1			1
							23	9									
05	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	221	1	3827	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	4020	X	3872	-0-	-148	-0-	211	1	3636	3	Y	23	22	1			2
							25	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560

01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	Y	158	160	1			13
							174	9									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	Y	137	129	1			21
							151	9									
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	Y	194	189	1			26
							213	9									
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	14	1	244	3	Y	206	222	1			10
							227	9									
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	203	199	1			14
							223	9									
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	Y	207	206	1			15
							228	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2288	-0-	-967	-0-	129	1	2131	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
02	3276	X	1683	-0-	-1593	-0-	92	1	1566	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
03	2976	X	1715	-0-	-1261	-0-	92	1	1600	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
04	2880	X	1510	-0-	-1370	-0-	83	1	1408	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
05	2759	X	1211	-0-	-1548	-0-	65	1	1127	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	2220	X	1388	-0-	-832	-0-	75	1	1292	3	Y	19	19	1			1
							21	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710

01	6200	X	4688	-0-	-1512	-0-	259	1	4298	3	Y	119	121	1			9
							131	9									
02	5600	X	5314	-0-	-286	-0-	289	1	4908	3	Y	106	100	1			15
							117	9									
03	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	336	1	5867	3	Y	136	134	1			17
							150	9									
04	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	320	1	5430	3	Y	131	142	1			6
							144	9									
05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	332	1	5743	3	Y	132	129	1			9
							145	9									
*06	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	343	1	5906	3	Y	177	173	1			13
							195	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930

01	6727	X	6466	-0-	-261	-0-	366	1	6071	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
02	6076	X	5573	-0-	-503	-0-	308	1	5235	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
03	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	302	1	5281	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	323	1	5473	3	Y	23	25	1			1
							25	9									
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	321	1	5566	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
*06	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	319	1	5486	3	Y	30	29	1			3
							33	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360

01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	271	1	4497	3	Y	40	41	1			3
							44	9									
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	229	1	3892	3	Y	38	36	1			5
							42	9									
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	239	1	4182	3	Y	38	39	1			4
							42	9									
04	4650	X	4110	-0-	-540	-0-	227	1	3852	3	Y	28	30	1			2
							31	9									
05	4805	X	4077	-0-	-728	-0-	221	1	3827	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
06	4650	X	3876	-0-	-774	-0-	211	1	3637	3	Y	25	25	1			2
							28	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10524 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2123	-0-	-202	-0-	119	1	1981	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
02	2184	N	1942	-0-	-242	-0-	107	1	1814	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
03	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	116	1	2029	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
04	2040	N	1945	-0-	-95	-0-	107	1	1823	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
05	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	107	1	1854	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	2100	N	1796	-0-	-304	-0-	98	1	1680	3	Y	16	16	1			1
							18	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796

01	8463	X	8194	-0-	-269	-0-	444	1	7359	3	Y	355	359	1			29
							391	9									
02	7644	X	7275	-0-	-369	-0-	386	1	6549	3	Y	309	292	1			46
							340	9									
03	8339	X	8042	-0-	-297	-0-	410	1	7167	3	Y	423	414	1			55
							465	9									
04	8010	X	7662	-0-	-348	-0-	399	1	6775	3	Y	444	478	1			21
							488	9									
05	8277	X	7656	-0-	-621	-0-	404	1	6998	3	Y	231	249	1			3
							254	9									
06	7920	X	7120	-0-	-800	-0-	388	1	6685	3	Y	43	43	1			3
							47	9									

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 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8652 - 8662

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 212979 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10442 - 10575

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	95	96	1			8
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	5	3	90	9	Y	82	78	1			12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	109	1			14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	124	1			5
05	T. A.		137	-0-	137	137	1	1	12	3	Y	113	110	1			8
							124	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	137					Y	94	102	1			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3997	-0-	-312	-0-	226	1	3742	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
02	3892	X	3538	-0-	-354	-0-	195	1	3317	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	208	1	3640	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	207	1	3516	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	211	1	3661	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
*06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	203	1	3487	3	Y	22	21	1			2
							24	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 GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736

01	217	X	90	-0-	-127	-0-	1	1	21	3	Y	62	62	1			5
							68	9									
*02	196	X	190	-0-	-6	-0-	7	1	118	3	Y	59	54	1	2	8	8
							65	9									
03	T. A.		7748	-0-	7748	7748	417	1	7284	3	Y	43	46	1			5
							47	9									
04	T. A.		11596	-0-	11596	19344	643	1	10907	3	Y	42	45	1			2
							46	9									
05	T. A.		8709	-0-	8709	28053	473	1	8191	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
06	T. A.		6978	-0-	6978	35031	381	1	6557	3	Y	36	34	1			4
							40	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934

01	12028	X	9844	-0-	-2184	-0-	553	1	9170	3	Y	110	111	1			9
							121	9									
02	10416	X	8870	-0-	-1546	-0-	488	1	8279	3	Y	94	89	1			14
							103	9									
03	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	589	1	10292	3	Y	126	124	1			16
							139	9									
04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	529	1	8967	3	Y	123	133	1			6
							135	9									
05	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	480	1	8316	3	Y	80	84	1			2
							88	9									
*06	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	448	1	7711	3	Y	28	28	1			2
							31	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3075	-0-	-56	-0-	173	1	2871	3	Y	28	29	1			2
							31	9									
*02	2828	X	2268	-0-	-560	-0-	124	1	2112	3	Y	29	26	1	1	8	4
							32	9									
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	171	1	2981	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	181	1	3062	3	Y	19	21	1			1
							21	9									
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	185	1	3204	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
*06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	179	1	3074	3	Y	20	21	1			1
							22	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792

01	6324	X	6097	-0-	-227	-0-	335	1	5553	3	Y	190	188	1			16
							209	9									
02	5432	X	4888	-0-	-544	-0-	262	1	4452	3	Y	158	154	1			20
							174	9									
03	6417	X	4633	-0-	-1784	-0-	237	1	4141	3	Y	232	222	1			30
							255	9									
04	6210	X	4465	-0-	-1745	-0-	234	1	3974	3	Y	234	253	1			11
							257	9									
05	6417	X	4315	-0-	-2102	-0-	225	1	3897	3	Y	175	185	1			1
							193	9									
06	5910	X	4248	-0-	-1662	-0-	233	1	4007	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096

01	8277	X	7150	-0-	-1127	-0-	403	1	6688	3	Y	54	57	1			2
							59	9									
*02	7588	X	6788	-0-	-800	-0-	374	1	6355	3	Y	54	47	1	1	8	8
							59	9									
03	8339	X	7930	-0-	-409	-0-	426	1	7443	3	Y	55	58	1			5
							61	9									
04	8070	X	6218	-0-	-1852	-0-	344	1	5833	3	Y	37	41	1			1
							41	9									
05	7564	X	7250	-0-	-314	-0-	393	1	6810	3	Y	43	40	1			4
							47	9									
06	7680	X	7283	-0-	-397	-0-	397	1	6832	3	Y	49	49	1			4
							54	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048

01	7223	X	5723	-0-	-1500	-0-	314	1	5203	3	Y	187	190	1			15
							206	9									
02	6216	X	5083	-0-	-1133	-0-	273	1	4628	3	Y	165	156	1			24
							182	9									
03	5642	X	2991	-0-	-2651	-0-	150	1	2630	3	Y	192	188	1			28
							211	9									
04	5460	X	1677	-0-	-3783	-0-	79	1	1346	3	Y	229	246	1			11
							252	9									
05	5642	X	1517	-0-	-4125	-0-	70	1	1204	3	Y	221	220	1			12
							243	9									
*06	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	377	1	6490	3	Y	229	224	1			17
							252	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417

01	5208 X	4178	-0-	-1030	-0-	236	1	3908	3	Y	31	31	1			3
						34	9									
02	4704 X	415	-0-	-4289	-0-	22	1	376	3	Y	15	14	1			4
						17	9									
03	4588 X	473	-0-	-4115	-0-	25	1	438	3	Y	9	13	1			-0-
						10	9									
04	4050 X	288	-0-	-3762	-0-	16	1	271	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	4185 X	267	-0-	-3918	-0-	14	1	242	3	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
06	4050 X	357	-0-	-3693	-0-	18	1	318	3	Y	19	17	1			2
						21	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360

01	1302 N	944	-0-	-358	-0-	51	1	842	3	Y	46	46	1			4
						51	9									
02	952 N	841	-0-	-111	-0-	44	1	753	3	Y	40	38	1			6
						44	9									
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	52	1	905	3	Y	54	53	1			7
						59	9									
04	900 N	679	-0-	-221	-0-	34	1	582	3	Y	57	61	1			3
						63	9									
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	48	1	835	3	Y	54	54	1			3
						59	9									
06	990 N	868	-0-	-122	-0-	44	1	763	3	Y	55	54	1			4
						61	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10453 - 11400

01	3689 X	3481	-0-	-208	-0-	196	1	3256	3	Y	26	26	1			2
						29	9									
02	3556 X	3143	-0-	-413	-0-	173	1	2944	3	Y	24	23	1			3
						26	9									
03	4557 X	3276	-0-	-1281	-0-	176	1	3074	3	Y	24	25	1			2
						26	9									
04	4410 X	2344	-0-	-2066	-0-	130	1	2200	3	Y	13	15	1			-0-
						14	9									
05	4185 X	2142	-0-	-2043	-0-	116	1	2012	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
06	3360 X	2369	-0-	-991	-0-	129	1	2221	3	Y	17	16	1			1
						19	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	982	-0-	-103	-0-	54	1	897	3	Y	28	37	1			-0-
						31	9									
02	952 N	830	-0-	-122	-0-	46	1	776	3	Y	7	6	1			1
						8	9									
03	1023 N	526	-0-	-497	-0-	28	1	492	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	960 N	664	-0-	-296	-0-	37	1	623	3	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
05	930 N	798	-0-	-132	-0-	43	1	751	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
*06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									

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	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-

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

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-

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	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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 184048 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722

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-

SHERIDAN (1700 MIOCENE) //CONT.// 83107 986 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 185630 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 1708 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

SHERIDAN, N. (WILCOX 8700) 83109 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CORCORAN, MARY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 268509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5576 - 5580

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-

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	399	281	1			118
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	222	1			123
03	4161	R	4161	-0-	-0-	-0-	3878	2	283	9	N	257	298	1			82
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	248	250	1			80
*05	3306	R	3306	-0-	-0-	-0-	2714	2	592	9	N	538	404	1			214
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

MARY CORCORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264388 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8774 - 8784

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	162081					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	162081					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	162081					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	162081					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	162081					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	162081					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN, SE. (LOWER WILCOX AA) 83112 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BRADEN, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 174988 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13820 - 13844

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-

SHIPWRECK (FRIO A) 83315 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
IMPACT MIDSTREAM, LLC 423113
CRYSTAL BEACH SWD WELL #: 1 RRCID -> 071641 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5960 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SILSBEE (Z) 83584 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
SILSBEE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 108057 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 - 7894

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	372 X	340	-0-	-32	-0-	338	2	2	9	N	2			88
02	428 X	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1			89
03	341 X	332	-0-	-9	-0-	308	2	24	9	N	22			111
04	359 X	359	-0-	-0-	-0-	336	2	23	9	N	21			132
05	465 X	401	-0-	-64	-0-	379	2	22	9	N	20			152
06	450 X	361	-0-	-89	-0-	343	2	18	9	N	16			168

SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
CUNNINGHAM, MARY J. WELL #: 7 RRCID -> 210920 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6816 - 6820

01	T. A.	90	-0-	90	338	3	3	87	9	Y	79	169	1	73
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	338					Y	-0-			73
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	338					Y	-0-			73
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	338					Y	-0-			73
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	338					Y	-0-			73
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	338					Y	-0-			73

SILSBEE, NORTH (YEGUA 8) 83586 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
NELSON, O. C. FEE WELL #: 2 RRCID -> 175515 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7524 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 PLOW (YEGUA 6270) 83627 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
BUTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250214 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6294 - 6299

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-

SILVERSPOON (TEX SA1 SAND) 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAER WELL #: 1 RRCID -> 216639 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15804 - 15908

01	35398 X	35398	-0-	-0-	-0-	2187	1	32842	2	N	335	528	1			117
						369	9									
02	29988 X	11888	-0-	-18100	-0-	987	1	10790	2	N	101					218
						111	9									
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
04	INC G-10	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					218
*05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-	161	1			57
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					57

BURKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219022 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

REHAK WELL #: 1 RRCID -> 219892 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 15335 PERF.15032 - 15104

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

BURKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952

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-

SILVERSPOON (TEX SA1 SAND) //CONT.// 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165571 X	125438	-0-	-40133	-0-	2804	1	121398	2	N	1124	1235	1			302
						1236	9									
02	142520 X	132282	-0-	-10238	-0-	2708	1	128174	2	N	1273	1239	1			336
						1400	9									
03	INC G-10	29440	-0-	29440	29440	30	1	29128	2	N	256	530	1	1	6	61
						282	9									
04	INC G-10	145411	-0-	145411	174851	2072	1	141923	2	N	1287	1057	1			291
						1416	9									
05	INC G-10	148008	-0-	148008	322859	2024	1	144514	2	N	1336	1406	1			221
						1470	9									
06	INC G-10	137751	-0-	137751	460610	1868	1	134544	2	N	1217	1054	1			384
						1339	9									

REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567

01	3596 X	2331	-0-	-1265	-0-	272	1	2035	2	N	22					251
						24	9									
02	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	590	1	5632	2	N	27					278
						30	9									
03	INC G-10	1750	-0-	1750	1750	114	1	1613	2	N	21					299
						23	9									
04	INC G-10	3793	-0-	3793	5543	448	1	3306	2	N	35	175	1			159
						39	9									
05	INC G-10	2687	-0-	2687	8230	366	1	2299	2	N	20					179
						22	9									
06	INC G-10	2423	-0-	2423	10653	369	1	2030	2	N	22					201
						24	9									

TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 12 RRCID -> 251911 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122

01	217 N	42	-0-	-175	-0-	22	1	20	2	N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	55	1	6	2	N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	60	1	4	2	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-

SIXTEEN TONS (YEGUA Y-1A) 83857 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP 16 TONS WELL #: 1 RRCID -> 262996 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 4836 - 4840

01	1209 N	227	-0-	-982	-0-	174	1	53	9	Y	48	111	1			130
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	162	1	40	9	Y	36					166
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	134	1	145	9	Y	132	103	1			195
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	300	1	91	9	Y	83	196	1			82
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	300	1	57	9	Y	52	134	1			-0-
*06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	224	1	295	3	Y	88					88
						97	9									

SKI A BASIN (FRIO 2) 83898 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
B. DEATON ESTATE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 256314 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 12633 PERF.10383 - 10403

01	1488 X	156	-0-	-1332	-0-	91	1	65	3	Y	-0-					126
02	784 X	177	-0-	-607	-0-	87	1	90	3	Y	-0-	126	1			-0-
03	713 X	84	-0-	-629	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	23	-0-	-163	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

SKULL CREEK (MIOCENE 1700) 83949 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
BUNGE, GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 214684 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 1912 - 1915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402 #	1840	-0-	-2562	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	3976 #	1319	-0-	-2657	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
03	3596 #	297	-0-	-3299	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	4056 R	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
05	4684 R	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
*06	3784 R	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX) 84061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
NELSON, B. P. A-40 WELL #: 1 RRCID -> 207707 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14210 - 14224

01	3379 #	2129	-0-	-1250	-0-	245	1	1757	3	N	115					289
						127	9									
02	3052 #	2032	-0-	-1020	-0-	256	1	1651	3	N	114	194	1			209
						125	9									
03	3441 #	1940	-0-	-1501	-0-	280	1	1541	3	N	108					317
						119	9									
04	3330 #	556	-0-	-2774	-0-	137	1	384	3	N	32	193	1	1	8	155
						35	9									
05	3441 #	1721	-0-	-1720	-0-	266	1	1330	3	N	114	187	1			82
						125	9									
06	2190 #	40	-0-	-2150	-0-	12	1	28	3	N	-0-					82

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

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

SMITH POINT, EAST (F-22) 84315 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HITEX RESOURCES, LP 390521
MCNEIR, GEORGE P. WELL #: 1 RRCID -> 008361 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12921 - 13030

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	790
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	790
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	790
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	790
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	790
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	790

SMITH POINT, EAST (F-26) 84315 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
MASTERS ONSHORE, LLC 532952
SHELDON WELL #: 1R RRCID -> 186730 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 22200 PERF.20086 - 20144

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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
KOVAR OPERATING, LLC 448984
GEORGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885

01	155 N	93	-0-	-62	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	9	1	47	2	Y	44	44	1			-0-
						48	9									
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	91	2	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	Y	83	75	1			8
						91	9									
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					8

GEORGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	1	4	1			2
						1	9									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2

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-

GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403

01	12679 X	9021	-0-	-3658	-0-	929	1	7967	2	Y	114	115	1			1
						125	9									
02	10276 X	5422	-0-	-4854	-0-	883	1	4465	2	Y	67	68	1			-0-
						74	9									
03	INC G-10	9490	-0-	9490	9490	1330	1	8064	2	Y	87	87	1			-0-
						96	9									
04	INC G-10	9972	-0-	9972	19462	1247	1	8629	2	Y	87	75	1			12
						96	9									
05	INC G-10	10427	-0-	10427	29889	1311	1	9038	2	Y	71	64	1			19
						78	9									
06	INC G-10	8966	-0-	8966	38855	1658	1	7236	2	Y	65	49	1			35
						72	9									

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

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	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	721	1	6184	2	Y	76	77	1			-0-
						84	9									
02	4648 X	4201	-0-	-447	-0-	686	1	3465	2	Y	45	45	1			-0-
						50	9									
03	INC G-10	1433	-0-	1433	1433	201	1	1215	2	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
04	INC G-10	3883	-0-	3883	5316	486	1	3361	2	Y	33	33	1			-0-
						36	9									
05	INC G-10	4052	-0-	4052	9368	505	1	3477	2	Y	64	58	1			6
						70	9									
06	INC G-10	106	-0-	106	9474	20	1	86	2	Y	-0-					6

GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766

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

01	2170 X	287	-0-	-1883	-0-	30	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	DELQ PR	191	-0-	191	191	32	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	623 X	432	-0-	-191	-0-	50	1	301	2	Y	74	74	1			-0-
						81	9									
04	330 X	15	-0-	-315	-0-	2	1	11	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
05	341 X	12	-0-	-329	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	420 X	61	-0-	-359	-0-	11	1	50	2	Y	-0-					-0-

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239

01	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	15	2	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	2	1	9	2	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	201	2	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	Y	7	6	1			1
						8	9									
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	90 N	21	-0-	-69	-0-	2	1	9	2	Y	9	7	1			3
						10	9									

GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975

01	2635 X	1789	-0-	-846	-0-	130	1	1114	2	Y	495	500	1			69
						545	9									
02	2380 X	1146	-0-	-1234	-0-	137	1	691	2	Y	289	294	1			64
						318	9									
03	INC G-10	1700	-0-	1700	1700	173	1	1047	2	Y	436	500	1			-0-
						480	9									
04	INC G-10	1762	-0-	1762	3462	162	1	1120	2	Y	436	431	1			5
						480	9									
05	INC G-10	1616	-0-	1616	5078	175	1	1207	2	Y	213	192	1			26
						234	9									
06	INC G-10	2022	-0-	2022	7100	264	1	1151	2	Y	552	418	1			160
						607	9									

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC 448984

GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	310 N	93	-0-	-217	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					1
02	140 N	56	-0-	-84	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					1
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					1
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	91	2	Y	15	16	1			-0-
						17	9									
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	15	1	66	2	Y	-0-					-0-

GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682

01	2325 X	1796	-0-	-529	-0-	180	1	1548	2	Y	62	63	1			17
						68	9									
02	DELQ PR	1194	-0-	1194	1194	190	1	960	2	Y	40	41	1			16
						44	9									
03	3782 X	2588	-0-	-1194	-0-	364	1	2209	2	Y	14	17	1			13
						15	9									
04	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	309	1	2134	2	Y	20	33	1			-0-
						22	9									
05	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	161	1	1108	2	Y	21	19	1			2
						23	9									
06	2370 X	1245	-0-	-1125	-0-	226	1	987	2	Y	29	22	1			9
						32	9									

GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082

01	3100 N	4088	-0-	988	4287	424	1	3640	2	Y	22	22	1			8
						24	9									
02	2800 N	2720	-0-	-80	4207	447	1	2258	2	Y	14	14	1			8
						15	9									
03	5217 X	1010	-0-	-4207	-0-	143	1	867	2	Y	-0-					8
04	2160 X	1209	-0-	-951	-0-	152	1	1055	2	Y	2	6	1			4
						2	9									
05	2232 X	1316	-0-	-916	-0-	142	1	979	2	Y	177	160	1			21
						195	9									
06	2160 X	163	-0-	-1997	-0-	30	1	133	2	Y	-0-					21

GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638

01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	162	164	1			10
						178	9									
02	DELQ PR	205	-0-	205	205	16	1	72	2	Y	106	107	1			9
						117	9									
03	378 N	173	-0-	-205	-0-	16	1	101	2	Y	51	60	1			-0-
						56	9									
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	Y	34	17	1			17
						37	9									
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	185	2	Y	88	80	1			25
						97	9									
*06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	29	1	128	2	Y	43	33	1			35
						47	9									

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC 448984
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	5556	-0-	-954	-0-	500	1	4286	2	Y	700	707	1			199
						770	9									
02	5880	3683	-0-	-2197	-0-	526	1	2660	2	Y	452	460	1			191
						497	9									
03	DLQ G-10	9065	-0-	9065	9065	1179	1	7146	2	Y	673	843	1			21
						740	9									
04	DLQ G-10	7222	-0-	7222	16287	815	1	5641	2	Y	696	717	1			-0-
						766	9									
05	DLQ G-10	8086	-0-	8086	24373	929	1	6403	2	Y	685	618	1			67
						754	9									
06	DLQ G-10	4809	-0-	4809	29182	753	1	3288	2	Y	698	528	1			237
						768	9									

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA) 84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC 400091
HARRISON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48391 #	46800	-0-	-1591	-0-	558	1	44718	2	N	1385	1290	1			428
						1524	9									
02	44156 #	39844	-0-	-4312	-0-	504	1	38029	2	N	1192	1091	1			529
						1311	9									
03	48887 #	43620	-0-	-5267	-0-	558	1	41650	2	N	1284	1303	1	1	8	509
						1412	9									
04	47310 #	39451	-0-	-7859	-0-	540	1	37646	2	N	1150	1180	1			479
						1265	9									
05	47585 #	41577	-0-	-6008	-0-	558	1	39767	2	N	1138	1269	1	1	8	347
						1252	9									
06	45300 #	38197	-0-	-7103	-0-	540	1	36568	2	N	990	901	1	1	8	435
						1089	9									

SOMERVILLE (GEORGETOWN) 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
CONNELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					76
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					76
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					76
04	570 N	435	-0-	-135	-0-	435	2			N	-0-					76
05	496 N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					76
06	480 N	321	-0-	-159	-0-	320	2	1	9	N	1					77

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1609	2	15	9	N	14					162
02	1204 N	877	-0-	-327	-0-	868	2	9	9	N	8					170
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1358	2	17	9	N	15					185
04	1560 N	1186	-0-	-374	-0-	1173	2	13	9	N	12					197
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1215	2	14	9	N	13	155	1			55
06	1320 N	464	-0-	-856	-0-	458	2	6	9	N	5					60

SEBESTA, C. J. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353 X	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	N	2					205
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					205
03	336 X	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2	9	N	2					207
04	330 X	223	-0-	-107	-0-	223	2			N	-0-					207
05	341 X	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					207
*06	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					207

SOMOS TRES (FRIO 14000) 84600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
DAVIS BINTLIFF WELL #: 1 RRCID -> 247540 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13828 PERF.14341 - 14368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123230 R	123230	-0-	-0-	-0-	31	1	122008	2	N	1083	1342	1			236
						1191	9									
02	113400	113472	-0-	72	72	28	1	112235	2	N	1099	1137	1			198
						1209	9									
03	127131 #	124926	-0-	-2205	-0-	31	1	123500	2	N	1268	1314	1			152
						1395	9									
04	123030 #	122609	-0-	-421	-0-	31	1	121040	2	N	1398	1203	1			347
						1538	9									
05	127131 #	97407	-0-	-29724	-0-	23	1	96533	2	N	774	876	1			245
						851	9									
*06	123441 R	123441	-0-	-0-	-0-	30	1	122126	2	N	1168	1106	1			307
						1285	9									

SOUR LAKE 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
ARCO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198364 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4462 - 4512

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0 #	-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

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
TEXACO FEE 4598 WELL #: 2 RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499

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-

SOUR LAKE, E. (KIRBY) 84697 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRBY STEPHENSON WELL #: 4 RRCID -> 116421 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11774 - 11814

01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					141
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					141
03	1116 N	896	-0-	-220	-0-	896	2			N	-0-					141
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					141
05	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-					141
*06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					141

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A) 84697 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
T. P. RANCH WELL #: 3 RRCID -> 180664 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12218 - 12287

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

SOUR LAKE, E. (SOLOW) 84697 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 177123 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11922 PERF.10625 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1515	-0-	-1182	-0-	1514	2	1	9	Y	1					192
02	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2145	2	2	9	Y	2					194
03	1550	X	803	-0-	-747	-0-	794	2	9	9	Y	8					202
04	1470	X	71	-0-	-1399	-0-	71	2			Y	-0-					202
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2616	2	7	9	Y	6					208
06	2310	X	885	-0-	-1425	-0-	868	2	17	9	Y	15					223

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BP A-287 WELL #: 6ST RRCID -> 251260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11117 - 11140

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-

SOUR LAKE, E. (YEGUA) 84697 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 190585 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060

01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					145
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1058	2	30	9	N	27					172
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1676	2	138	9	N	125					297
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	920	2	59	9	N	54					351
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2500	2	53	9	N	48					399
06	1770	N	845	-0-	-925	-0-	800	2	45	9	N	41					440

SOUR LAKE, E. (YEGUA-DF-9) 84697 512 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BP A-287 WELL #: 4 RRCID -> 229328 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10622 - 10632

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-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER) 84697 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
BP AMERICA PRODUCTION CO. WELL #: 1 RRCID -> 264529 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10240 - 10248

01	13516	#	9823	-0-	-3693	-0-	9542	2	281	9	N	255	186	2			305
02	12208	#	5106	-0-	-7102	-0-	4831	2	275	9	N	250	315	2			240
03	10664	#	7281	-0-	-3383	-0-	7200	2	81	9	N	74	169	2			145
04	10320	#	6131	-0-	-4189	-0-	5976	2	155	9	N	141					286
05	9827	#	6218	-0-	-3609	-0-	6041	2	177	9	N	161	283	2			164
06	9510	#	2286	-0-	-7224	-0-	2134	2	152	9	N	138					302

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, E. (YEGUA, UPPER) 84697 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BOYER, J. M. UNIT A WELL #: RRCID -> 192227 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #4) 84697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BEN-VENISTE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 209010 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10043 - 10090

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
PICA INVESTMENT WELL #: D 1 RRCID -> 159218 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10313 - 10328

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BLACK STONE MINERALS "A" WELL #: 1 RRCID -> 183662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14150 PERF.12238 - 12359

01	992 X	405	-0-	-587	-0-	70	1	290	2	N	41			163
						45	9							
02	700 X	402	-0-	-298	-0-	20	1	330	2	N	47	182	1	28
						52	9							
03	775 X	521	-0-	-254	-0-	100	1	380	2	N	37			65
						41	9							
04	685 X	685	-0-	-0-	-0-	138	1	481	2	N	60			125
						66	9							
05	436 X	436	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	113	193	1	45
						124	9							
06	510 X	479	-0-	-31	-0-	19	1	391	2	N	63			108
						69	9							

BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 188482 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486

01	7285 X	5010	-0-	-2275	-0-	929	1	3826	2	N	232	313	1	52
						255	9							
02	4900 X	3348	-0-	-1552	-0-	179	1	2957	2	N	193	220	1	25
						212	9							
03	5425 X	4486	-0-	-939	-0-	1008	1	3225	2	N	230			255
						253	9							
04	5160 X	4140	-0-	-1020	-0-	941	1	2983	2	N	196	266	1	185
						216	9							
05	5332 X	3446	-0-	-1886	-0-	159	1	3076	2	N	192	194	1	183
						211	9							
06	4860 X	3169	-0-	-1691	-0-	134	1	2817	2	N	198	193	1	188
						218	9							

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) //CONT.// 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189225 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12328 - 12423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

DU JAY, JOYCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342

01	2666 X	1761	-0-	-905	-0-	324	1	1334	2	N	94	194	1			59
						103	9									
02	2492 X	1123	-0-	-1369	-0-	61	1	1004	2	N	53					112
						58	9									
03	2759 X	1511	-0-	-1248	-0-	338	1	1081	2	N	84					196
						92	9									
04	2670 X	1542	-0-	-1128	-0-	342	1	1086	2	N	104	184	1			116
						114	9									
05	2635 X	1179	-0-	-1456	-0-	51	1	989	2	N	126	193	1			49
						139	9									
06	1710 X	1166	-0-	-544	-0-	48	1	999	2	N	108					157
						119	9									

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) 84697 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192034 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465

01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	847	2	4	9	Y	4					331
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					331
03	713 N	383	-0-	-330	-0-	382	2	1	9	Y	1					332
04	810 N	62	-0-	-748	-0-	62	2			Y	-0-					332
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2594	2	11	9	Y	10					342
06	360 N	234	-0-	-126	-0-	233	2	1	9	Y	1					343

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	2790	2002	-0-	-788	-0-	135	1	1799	2	N	62					214
						68	9									
02	2520	1623	-0-	-897	-0-	110	1	1513	2	N	-0-					214
03	2083 R	2083	-0-	-0-	-0-	155	1	1928	2	N	-0-					214
04	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	150	1	2056	2	N	-0-					214
05	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	155	1	2029	2	N	14	175	1			53
						15	9									
06	2010 N	1926	-0-	-84	-0-	150	1	1776	2	N	-0-					53

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CIMAREX ENERGY CO. 153438
CRISSEY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235315 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11063 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	20121	-0-	-1548	-0-	1890	1	17893	2	N	307	391	1	3	8	77
							338	9									
02	18956	X	17668	-0-	-1288	-0-	1686	1	15720	2	N	238	195	1	1	8	119
							262	9									
03	20987	X	19612	-0-	-1375	-0-	1886	1	17305	2	N	383	394	1	11	8	97
							421	9									
04	20310	X	18954	-0-	-1356	-0-	1830	1	16775	2	N	317	185	1			229
							349	9									
05	20522	X	19409	-0-	-1113	-0-	1888	1	17227	2	N	267	385	1	31	8	80
							294	9									
06	19470	X	18724	-0-	-746	-0-	1830	1	16635	2	N	235	193	1	3	8	119
							259	9									

JACK KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731

01	9176	X	7939	-0-	-1237	-0-	930	1	5885	2	N	1022	1139	1			209
							1124	9									
02	8148	X	6625	-0-	-1523	-0-	836	1	4951	2	N	762	795	1			176
							838	9									
03	7905	X	6737	-0-	-1168	-0-	930	1	4850	2	N	870	782	1			264
							957	9									
04	7650	X	6115	-0-	-1535	-0-	900	1	4301	2	N	831	771	1			324
							914	9									
05	7905	X	7565	-0-	-340	-0-	930	1	5520	2	N	1014	1159	1			179
							1115	9									
06	7650	X	7486	-0-	-164	-0-	900	1	5495	2	N	992	773	1			398
							1091	9									

BLACK STONE THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242381 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12020 - 12085

01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-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-

JACK KNIFE WELL #: 2 RRCID -> 245420 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9841 - 9907

01	11532	X	8022	-0-	-3510	-0-	2046	1	5713	2	N	239	389	1	1	8	55
							263	9									
02	10416	X	8090	-0-	-2326	-0-	1848	1	6025	2	N	197	196	1	1	8	55
							217	9									
03	10044	X	7309	-0-	-2735	-0-	2010	1	5138	2	N	146	5	8			196
							161	9									
04	8880	X	3842	-0-	-5038	-0-	1911	1	1873	2	N	53	180	1			69
							58	9									
05	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	2041	1	10271	2	N	461	386	1	24	8	120
							507	9									
*06	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	1966	1	11492	2	N	428	369	1	2	8	177
							471	9									

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) //CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GTO WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5004	-0-	-793	-0-	1271	1	3118	2	N	559	773	1			60
							615	9									
02	4956	X	4417	-0-	-539	-0-	1147	1	2765	2	N	459	392	1			127
							505	9									
03	5487	X	4397	-0-	-1090	-0-	1251	1	2538	2	N	553	572	1	1	8	107
							608	9									
04	5250	X	4560	-0-	-690	-0-	1230	1	2648	2	N	620	558	1			169
							682	9									
05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	1271	1	3948	2	N	638	581	1	2	8	224
							702	9									
*06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	1230	1	3816	2	N	580	567	1			237
							638	9									

BLACK STONE HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 249838 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079

01	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	921	1	7518	2	N	512	354	1	5	8	196
							563	9									
02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	833	1	6129	2	N	398	358	1	3	8	233
							438	9									
03	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	930	1	6332	2	N	436	535	1	21	8	113
							480	9									
04	7230	X	6065	-0-	-1165	-0-	900	1	4793	2	N	338	356	1			95
							372	9									
05	7471	X	6303	-0-	-1168	-0-	930	1	4881	2	N	447	178	1	52	8	312
							492	9									
06	7230	X	5821	-0-	-1409	-0-	900	1	4525	2	N	360	355	1	6	8	311
							396	9									

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	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	403	1	998	2	N	-0-		-0-
02	1372	N	1229	-0-	-143	-0-	364	1	865	2	N	-0-		-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	403	1	1041	2	N	-0-		-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	390	1	1043	2	N	-0-		-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	403	1	1086	2	N	-0-		-0-
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT		-0-

SPANISH CAMP (SPANISH CAMP LO.) 84883 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 117536 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3315 - 3325

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-

SPANISH CAMP (SPANISH CAMP LO.) //CONT.// 84883 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. //CONT.// 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 2 RRCID -> 196829 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 3909 PERF. 3146 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800) 84883 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 139926 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6807 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					18
02	112	N	104	-0-	-8 B	-0-	104	2			N	-0-					18
03	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-					18
04	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-					18
05	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					18
*06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					18

DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 3 RRCID -> 197080 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2512	-0-	-340 B	-0-	2464	2	48	9	N	44					161
02	2520	X	2437	-0-	-83 B	-0-	2373	2	64	9	N	58	179	1			40
03	2511	X	2492	-0-	-19 B	-0-	2436	2	56	9	N	51					91
04	2466	X	2466	-0-	-0- B	-0-	2413	2	53	9	N	48					139
05	2697	X	2477	-0-	-220 B	-0-	2442	2	35	9	N	32					171
06	2610	X	2355	-0-	-255 B	-0-	2312	2	43	9	N	39					210

SPANISH CAMP (YEGUA 7200) 84883 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN-HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 189161 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7220 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	#	2091	-0-	-327	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2184	#	1492	-0-	-692	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
03	2170	#	1621	-0-	-549	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
04	2100	#	1692	-0-	-408	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
05	2077	#	1819	-0-	-258	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
06	2010	#	1721	-0-	-289	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

SPANISH CAMP (3270 SAND) 84883 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JMM ENERGY LLC 433110
HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 203419 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3522 - 3546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-1426	-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-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) 84887 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 10 RRCID -> 209250 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4042 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

SPANISH CAMP, SOUTH (3700) 84887 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JMM ENERGY LLC 433110
HLAVINKA WELL #: 5 RRCID -> 222721 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3756 - 3757

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-

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	682 #	197	-0-	-485	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	476 #	176	-0-	-300	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER) 85195 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
GABRIELLE WELL #: 1 RRCID -> 258675 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
E&B NATURAL RESOURCES MGT CORP 238095
CENTENNIAL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF.12687 - 12890

01	0	162	-0-	162	38993	4	1	106	2	N	47					427
						52	9									
02	1624	105	-0-	-1519	37474	63	1	42	9	N	38					465
03	1798	143	-0-	-1655	35819	91	1	52	9	N	47	385	1			127
04	3000 N	139	-0-	-2861	32958	85	2	54	9	N	49					176
*05	3100 N	147	-0-	-2953	30005	14	1	85	2	N	44					220
						48	9									
*06	3000 N	172	-0-	-2828	27177	75	2	97	9	N	88					308

SPLENDORA, E. (WILCOX A) 85246 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
HIGHTOWER, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121800 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. (5700) 85246 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
FRY & BISHOP WELL #: 3 RRCID -> 198101 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5739 - 5743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	162	1			47
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					122
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					167
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	184	1			146
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	294	191	1			249

SPLENDORA, E. (5900) 85246 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
COMET OIL & GAS, INC. 169600
FRY & BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 126633 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5907 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SPLENDORA, E. (6720) 85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
FRY & BISHOP TRS. WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SPURGER (4800) 85415 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
ARCO STERNE WELL #: 1 RRCID -> 008438 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3350 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURGER, E. (5500) 85419 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BP STERNE WELL #: 1 RRCID -> 218874 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5535 - 5537

01	0 W	-0-	-0-	-0-	9754					N	14					363
02	0 W	-0-	-0-	-0-	9754					N	276	171	1			468
03	0 W	-0-	-0-	-0-	9754					N	121					589
04	0 W	-0-	-0-	-0-	9754					N	30	166	1			453
05	0 W	-0-	-0-	-0-	9754					N	9					462
06	0 W	-0-	-0-	-0-	9754					N	-0-					462

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) 85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
CH4 ENERGY II, LLC 142195
JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616

01	6246 R	6246	-0-	-0-	-0-	6211	2	35	9	N	32					162
02	5668 R	5668	-0-	-0-	-0-	5643	2	25	9	N	23					185
03	6186 R	6186	-0-	-0-	-0-	6155	2	31	9	N	28	183	1			30
04	5970 #	5822	-0-	-148	-0-	5791	2	31	9	N	28					58
05	6169 #	5848	-0-	-321	-0-	5802	2	46	9	N	42					100
06	5970 #	5284	-0-	-686	-0-	5265	2	19	9	N	17					117

SRALLA ROAD (JACKSON 9050) 85446 300 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
CH4 ENERGY II, LLC 142195
S.J.R.A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141931 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8946 - 8956

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			45
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	5	5			40
04	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	5	5			35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
06	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-	5	5			25

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

STATE TRACT 60-S WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

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-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-1B) 85727 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S. T. 444-S UNIT WELL #: 4-U RRCID -> 142144 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7948 - 8106

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-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-1B) //CONT.// 85727 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC //CONT.// 237916
S. T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 174788 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6710 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-1C) 85727 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S. T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 159837 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6274 - 6813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STATE TRACT 444-S UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 188517 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7495 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17577 #	-0-	-0-	-17577	-0-			Y	-0-			5
02	14952 #	-0-	-0-	-14952	-0-			Y	-0-			5
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	3
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

ST. TR. 444-S (CRIS 54-4A) 85727 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S.T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 147188 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6896 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-5A) 85727 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S.T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 142246 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6952 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-5B) 85727 151 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S. T. 444-S UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 142145 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8140 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-5B) //CONT.// 85727 151 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC //CONT.// 237916
S.T. 444-S UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 142527 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8675 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ST. TR. 444-S (ROB 43-1A) 85727 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S.T. 444-S UNIT WELL #: 1A RRCID -> 142245 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6156 - 6460

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 444-S UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184671 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8058 - 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-

STATE TRACT 444-S UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186902 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7294 - 7384

01	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-					5
02	8960 X	-0-	-0-	-8960	-0-					Y	-0-					5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

STEEL HORSE (BOSSIER) 85799 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TRINITY
LEOR ENERGY INDIGO L.P. 496768
FORESTAR WELL #: 1 RRCID -> 263572 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 18800 PERF.17076 - 18402

01	23312 X	20346	-0-	-2966	-0-	4807	1	15539	2	N	-0-					-0-
02	21056 X	16853	-0-	-4203	-0-	3188	1	13665	2	N	-0-					-0-
03	21049 X	19549	-0-	-1500	-0-	5337	1	14212	2	N	-0-					-0-
04	20310 X	18149	-0-	-2161	-0-	4288	1	13861	2	N	-0-					-0-
05	20987 X	18506	-0-	-2481	-0-	2891	1	15615	2	N	-0-					-0-
06	19680 X	17445	-0-	-2235	-0-	3012	1	14433	2	N	-0-					-0-

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621
SADIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 8014 - 8026

01	8060	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					321
02	7280	1588	-0-	-5692	-0-	1549	3	39	9	N	35					356
03	DLQ G-10	4943	-0-	4943	4943	4913	3	30	9	N	27					383
04	DLQ G-10	530	-0-	530	5473	453	3	77	9	N	70					453
05	DLQ G-10	1164	-0-	1164	6637	1161	3	3	9	N	3					456
06	DLQ G-10	100	-0-	100	6737	100	3			N	-0-					456

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5249	-0-	-982	-0-	33	1	5196	2	N	18					363
							20	9									
02	6048	X	4650	-0-	-1398	-0-	30	1	4602	2	N	16					379
							18	9									
03	6696	X	5102	-0-	-1594	-0-	34	1	5049	2	N	17					396
							19	9									
04	6480	X	5557	-0-	-923	-0-	40	1	5517	2	N	-0-					396
05	6479	X	5106	-0-	-1373	-0-	36	1	5070	2	N	-0-					396
06	5070	X	5051	-0-	-19	-0-	32	1	5019	2	N	-0-					396

STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
WASSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 199580 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210

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-

PULS OPERATING COMPANY 682775
HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 08/04/1985 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8632 - 8633

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-

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	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-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOWELL (ENGLIN-MARG) 86429 130 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074517 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7161 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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-

BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146

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- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285

01	5395 R	5395	-0-	-0-	-0-	1100	1	4223	3	N	65					110
						72	9									
02	5756 R	5756	-0-	-0-	-0-	1026	1	4728	3	N	2	2	8			110
						2	9									
03	6913 #	557	-0-	-6356	-0-	122	1	428	3	N	6	89	1	2	8	25
						7	9									
04	5220 N	-0-	-0-	-5220 B	-0-					N	-0-					25
05	6386 N	-0-	-0-	-6386 B	-0-					N	-0-					25
06	540 N	23	-0-	-517 B	-0-	5	1	18	3	N	-0-					25

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	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2	N	-0-			-0-
*06	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2	N	-0-			-0-

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

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	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-

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24					166
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27	134	1			59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87

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	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-

STOWELL (5800) 86429 637 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CORE E & P CORP. 178381
KOCH-SANTA FE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081917 COMPL. DATE 03/09/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5000 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
DOORNBOS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	#	1995	-0-	-1074	-0-	1976	2	19	9 N	17					48
02	2800	#	1288	-0-	-1512	-0-	1276	2	12	9 N	11					59
03	3100	#	1686	-0-	-1414	-0-	1677	2	9	9 N	8	46	1			21
04	3000	#	1615	-0-	-1385	-0-	1605	2	10	9 N	9					30
05	2635	#	1769	-0-	-866	-0-	1758	2	11	9 N	10					40
06	1920	#	1814	-0-	-106	-0-	1805	2	9	9 N	8					48

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STUART CREEK (10200 WILCOX) 86797 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
GRIFFITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 180152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10999 PERF.10231 - 10240

01	2604 #	880	-0-	-1724	-0-	100	1	683	2	N	88			222
						97	9							
02	2352 #	1716	-0-	-636	-0-	100	1	1507	2	N	99	192	1	129
						109	9							
03	2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	100	1	2114	2	N	91			220
						100	9							
04	2011 R	2011	-0-	-0-	-0-	100	1	1799	2	N	102	187	1	135
						112	9							
05	1891 #	1460	-0-	-431	-0-	100	1	1264	2	N	87			222
						96	9							
*06	2272 R	2272	-0-	-0-	-0-	100	1	2082	2	N	82	182	1	122
						90	9							

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	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-

SUBLIME (WILCOX 7770) 86862 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
BLK. 32 WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

SUBLIME (WILCOX 9100) 86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
BLK 47 WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAREY WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

SUBLIME (WILCOX 9300) 86862 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
TOWNSEND-UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 174995 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9401 - 9416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUBLIME (WILCOX 9500) 86862 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
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	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	929 1 79 9	3311 2	N	72			157
02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	840 1 30 9	3029 2	N	27			184
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	930 1 20 9	2327 2	N	18			202
04	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	809 1 4 9	1444 2	N	4			206
05	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	751 1 1 9	1094 2	N	1			207
06	1260 X	1042	-0-	-218	-0-	516 1 4 9	522 2	N	4			211

SUBLIME (WILCOX 9500) //CONT.// 86862 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JOHNSON, B. A. 'E' GU WELL #: 1 RRCID -> 161374 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	24	1	811	2	N	-0-					41
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					41
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	27	1	879	2	N	-0-					41
04	810	N	577	-0-	-233	-0-	24	1	553	2	N	-0-					41
05	837	N	731	-0-	-106	-0-	25	1	706	2	N	-0-					41
06	870	N	613	-0-	-257	-0-	24	1	589	2	N	-0-					41

SUBLIME (8500) 86862 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
TOWNSEND-UNDERWOOD WELL #: 2A RRCID -> 196981 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 8485 - 8490

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					125
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					125

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SUGAR CREEK (WOODBINE) 86940 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 182418 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290

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-	106	1			51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 182836 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186

01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	1	120	1			19
02	420	N	-0-	-0-	-420	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

SUGAR VALLEY, S. (AB-40) 86945 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 215685 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11420 - 11426

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-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590) 86960 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
ROBERTSON, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 150222 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8728 - 8732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GRANT, JOHN F. WELL #: 1 RRCID -> 216869 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY(BOULDIN TAYLOR BSG) 86960 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN, F. V. WELL #: 5 RRCID -> 050817 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9874 - 9972

01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	353	1	293	2	N	22					118
						24	9									
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					118
*03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	1459	1	570	2	N	169					287
						186	9									
*04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	879	1	271	2	N	151	80	1			358
						166	9									
*05	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	1524	1	703	2	N	359	569	1			148
						395	9									
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

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

01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					82
02	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					82
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					82
*06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					82

THOMASSON, SADIE E. WELL #: 1 RRCID -> 197764 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8304 - 8308

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 9,000) 86960 369 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
PIERCE ESTATE WELL #: RRCID -> 175341 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 886 - 9031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	7	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2007

PIERCE ESTATE WELL #: RRCID -> 177936 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8950 - 9016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	137	7	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2007

PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224241 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9012 - 9018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-				N	-0-			71
02	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-				N	-0-			71
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

SUGAR VALLEY (GRAVIER) 86960 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
MILLBERGER WELL #: 2LT RRCID -> 184176 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-) 86960 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
CULBERTSON, W.J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 110368 COMPL. DATE 10/24/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8853 - 8863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (ROBERTSON) 86960 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
TALCOTT, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 136769 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9300 - 9304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19034 #	85	-0-	-18949	-0-	15	1	70	2	Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	61 R	61	-0-	-0-	-0-	54	1	7	2	Y	-0-			-0-
*04	352 R	352	-0-	-0-	-0-	180	1	172	2	Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT) 86960 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
CULBERTSON, W. J. -A- WELL #: 3 RRCID -> 067117 COMPL. DATE 06/22/1976 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BOULDIN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 196554 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SUGAR VALLEY(TRUITT TAYLOR B SG)//CONT.// 86960 875 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	11	1	1119	2	Y	21					67
							23	9									
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	5					72
							6	9									
*03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	11	1	1120	2	Y	-0-					72
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	9	1	945	2	Y	-0-					72
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					72
06	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					72

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	-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-

SUGAR VALLEY, N. (UNION) 86962 852 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
GRANT, JOHN F. WELL #: 14 F RRCID -> 048575 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 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-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 10,900) 86965 633 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
S LINNVILLE WELL #: 1 RRCID -> 255246 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10660 - 10670

01	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					127
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					127
03	1488	#	21	-0-	-1467	-0-	21	2			N	-0-					127
04	1440	#	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					127
05	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					127
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					127

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11050) 86965 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PONDEROSA OIL & GAS, LLC 670093
J. L. EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 264337 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10304 - 10310

01	7750		5245	-0-	-2505 B	-489	5224	2	21	9	N	19						111
02	10500	#	5408	-0-	-5092	-0-	5387	2	21	9	N	19						130
03	DLQ G-10		8277	-0-	8277	8277	8252	2	25	9	N	23						153
04	DLQ G-10		6182	-0-	6182	14459	6137	2	45	9	N	41						194
05	DLQ G-10		5498	-0-	5498	19957	5478	2	20	9	N	18	179	1				33
06	DLQ G-10		2763	-0-	2763	22720	2751	2	12	9	N	11						44

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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	11	1	1119	2	Y	11					398
							12	9									
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	-0-					398
*03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	11	1	1120	2	Y	-0-					398
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	4	1	372	2	Y	-0-					398
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					398
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					398

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 192569 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242

01	16337	X	14285	-0-	-2052	-0-	1134	1	12985	3	N	151	197	1			161
							166	9									
02	14756	X	12835	-0-	-1921	-0-	1030	1	11675	3	N	118					279
							130	9									
03	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	1122	1	12603	3	N	137	204	1			212
							151	9									
04	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	1121	1	14302	3	N	150	199	1			163
							165	9									
05	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	1136	1	12902	3	N	136	197	1			102
							150	9									
06	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					N	NO RPT					102

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 194198 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710

01	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	1025	1	10034	3	N	195	202	1			293
							215	9									
02	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	933	1	8803	3	N	170	205	1			258
							187	9									
03	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	1017	1	9821	3	N	181	194	1			245
							199	9									
04	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	1000	1	9935	3	N	174	204	1			215
							191	9									
05	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	1019	1	9195	3	N	164	204	1			175
							180	9									
06	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					175

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 196017 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 197035 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378

01	2294	X	306	-0-	-1988	-0-	64	1	240	3	N	2	198	1			70
							2	9									
02	2044	X	298	-0-	-1746	-0-	65	1	227	3	N	5					75
							6	9									
03	1209	X	923	-0-	-286	-0-	164	1	745	3	N	13					88
							14	9									
04	1170	X	772	-0-	-398	-0-	132	1	627	3	N	12					100
							13	9									
05	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	291	1	1083	3	N	11					111
							12	9									
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					111

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 199885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25018 X	25018	-0-	-0-	-0-	1368	1	23620	3	N	27					143
						30	9									
02	22532 X	22532	-0-	-0-	-0-	1248	1	21240	3	N	40					183
						44	9									
03	24481 X	24481	-0-	-0-	-0-	1364	1	23065	3	N	47					230
						52	9									
04	23610 X	23562	-0-	-48	-0-	1321	1	22208	3	N	30					260
						33	9									
05	24397 X	24089	-0-	-308	-0-	1368	1	22687	3	N	31	202	1			89
						34	9									
06	23610 X	NO RPT	-0-	-23610	-0-					N	NO RPT					89

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624

01	26970 X	25531	-0-	-1439	-0-	1359	1	23788	3	N	349	401	1			117
						384	9									
02	24360 X	23364	-0-	-996	-0-	1254	1	21762	3	N	316	202	1			231
						348	9									
03	25148 X	25148	-0-	-0-	-0-	1344	1	23466	3	N	307	385	1			153
						338	9									
04	24300 X	24248	-0-	-52	-0-	1308	1	22596	3	N	313	189	1			277
						344	9									
05	25110 X	23891	-0-	-1219	-0-	1351	1	22237	3	N	275	375	1			177
						303	9									
06	24300 X	NO RPT	-0-	-24300	-0-					N	NO RPT					177

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376

01	589 X	81	-0-	-508	-0-	1	1	80	3	N	-0-					25
02	532 X	99	-0-	-433	-0-	1	1	98	3	N	-0-					25
03	465 X	111	-0-	-354	-0-	1	1	110	3	N	-0-					25
04	93 X	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	N	-0-					25
05	124 X	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	3	N	-0-					25
06	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					25

SUNFLOWER (WILCOX) 87165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 122597 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9270 - 9294

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					73
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					75
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					77
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
02	1318	-0-	-0-	-1318	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

SWEENEY (FRIO 11300 SAND) 87570 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 254091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11296 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

SWEENEY (11,250) 87570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
REYNOLDS GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 208872 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11411 - 11434

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 233355 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11164 - 11224

01	961	X	486	-0-	-475	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	868	X	214	-0-	-654	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	806	X	141	-0-	-665	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	780	X	528	-0-	-252	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	775	X	354	-0-	-421	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY (11,600) 87570 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067131 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11634 - 11680

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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 213525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 9094 - 9102

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

SWORD (YEGUA -A-) //CONT.// 87790 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. //CONT.// 606055
CITY OF HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 265470 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9204 - 9207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAIL FEATHERS (YEGUA) 88152 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RASMUSSEN WELL #: 5 RRCID -> 179674 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7272 - 7300

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRACE OPERATING LLC 843267
LOS PATOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202773 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7666 - 7670

01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P & A 03-01-13

TAIT (WILCOX 9,600) 88160 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, R. E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 179942 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9604

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-

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	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4268	2	222	9	N	202	191	1	1	8			139
02	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	14032	2	752	9	N	684	574	1					249
03	17861 X	17861	-0-	-0-	-0-	17078	2	783	9	N	712	771	1					190
04	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	16761	2	704	9	N	640	572	1					258
05	14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	13522	2	589	9	N	535	578	1					215
*06	15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	15040	2	535	9	N	486	565	1					136

TAIT (WILCOX 9,900) //CONT.// 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 132040 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	59	1	320	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	81	1	467	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
03	651	N	514	-0-	-137	-0-	81	1	419	2	Y	13	12	1			9
							14	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	143	1	571	2	Y	13	15	1			7
							14	9									
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	143	1	421	2	Y	5					12
							6	9									
*06	510	N	410	-0-	-100	-0-	120	1	284	2	Y	5	13	1			4
							6	9									

TAIT, R. E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 137430 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944

01	2945	X	2730	-0-	-215	-0-	419	1	2285	2	Y	24	25	1			19
							26	9									
02	2576	X	2547	-0-	-29	-0-	372	1	2147	2	Y	25	26	1			18
							28	9									
03	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	391	1	2017	2	Y	22	23	1			17
							24	9									
04	2790	X	2244	-0-	-546	-0-	445	1	1779	2	Y	18	24	1			11
							20	9									
05	2883	X	1323	-0-	-1560	-0-	332	1	982	2	Y	8					19
							9	9									
06	2730	X	1747	-0-	-983	-0-	517	1	1217	2	Y	12	24	1			7
							13	9									

TAIT, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 158093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078

01	775	N	618	-0-	-157	-0-	86	1	468	2	Y	58	58	1			44
							64	9									
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	71	1	411	2	Y	51	56	1			39
							56	9									
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	117	1	602	2	Y	57	55	1			41
							63	9									
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	239	1	958	2	Y	44	58	1			27
							48	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	245	1	724	2	Y	21					48
							23	9									
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	260	1	612	2	Y	25	57	1			16
							28	9									

TAIT (WILCOX 10,700) 88160 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 242862 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10715 - 10725

01	14B2	EXT	-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-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX) 88304 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
SIZEMORE WELL #: 1 RRCID -> 208604 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13528 PERF.10132 - 10158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	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-

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	40067 X	40067	-0-	-0-	-0-	310	1	39109	2	N	589	600	1	1	2	244
						648	9									
02	32918 X	32918	-0-	-0-	-0-	280	1	32106	2	N	484	603	1			125
						532	9									
03	42408 X	37734	-0-	-4674	-0-	307	1	36897	2	N	482	403	1			204
						530	9									
04	41040 X	38761	-0-	-2279	-0-	300	1	37943	2	N	471	393	1	1	8	281
						518	9									
05	42346 X	39440	-0-	-2906	-0-	310	1	38516	2	N	558	604	1			235
						614	9									
06	36510 X	32253	-0-	-4257	-0-	295	1	31506	2	N	411	578	1	1	8	67
						452	9									

LURA MIRE "A" WELL #: 1 RRCID -> 243795 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11655 - 12016

01	14836 X	14836	-0-	-0-	-0-	310	1	14297	2	N	208	205	1	1	8	269
						229	9									
02	11368 X	8271	-0-	-3097	-0-	280	1	7838	2	N	139	191	1			217
						153	9									
03	11501 X	10715	-0-	-786	-0-	310	1	10267	2	N	125	203	1			139
						138	9									
04	11130 X	8793	-0-	-2337	-0-	300	1	8351	2	N	129	1	8			267
						142	9									
05	11501 X	6069	-0-	-5432	-0-	186	1	5741	2	N	129	201	1			195
						142	9									
06	11130 X	8789	-0-	-2341	-0-	170	1	8468	2	N	137	1	8			331
						151	9									

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) 88315 110 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WALKER
PARTEN OPERATING INC. 642718
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.'C' WELL #: 1 RRCID -> 225151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229

01	1116 N	778	-0-	-338 B	-0-	2	1	757	2	N	17					252
						19	9									
02	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	2	1	844	2	N	34	202	1			84
						37	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	2	1	700	2	N	13					97
						14	9									
04	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	2	1	787	2	N	18					115
						20	9									
05	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	1	1	567	2	N	15					130
						17	9									
*06	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	1	1	316	2	N	32					162
						35	9									

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) //CONT.// 88315 110 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WALKER
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
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	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	4	1	2248	2	N	103					247
							113	9									
02	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	4	1	2211	2	N	93	203	1			137
							102	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	1	1	2182	2	N	56					193
							62	9									
04	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	4	1	2349	2	N	57					250
							63	9									
05	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	3	1	2408	2	N	56	199	1			107
							62	9									
*06	3588	N	3588	-0-	-0- B	-0-	3	1	3528	2	N	52					159
							57	9									

TARPON SW 88380 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
STATE TRACT 341 WELL #: 1 RRCID -> 236337 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6604 - 6636

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 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TAVENER (COOK MTN. 7950) 88470 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
VORPHAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085532 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7964 - 7982

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

TAVENER (FRIO 4400) 88470 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
HOLMES ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217294 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4482 - 4485

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-

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	2573	X	50	-0-	-2523	-0-	50	1			N	-0-					86
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					86
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					86
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					86
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					86
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					86

TAYLOR BAYOU, E. (10,130) 88502 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
HEBERT, B. C. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193923 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8724 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) 88506 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12142 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	#	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					189
02	4424	#	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					189
*03	14760		14760	-0-	-0-	-0-	118	1	13105	2	N	1397	776	1	1	8	809
							1537	9									
*04	78493		78872	-0-	379	379	282	1	70607	2	N	7257	7318	1			748
							7983	9									
*05	149522		70650	-0-	-78872	-0-	267	1	63375	2	N	6371	6102	1			1017
							7008	9									
06	7110		80820	-0-	73710	73710	300	1	73279	2	N	6583	7173	1	1	8	426
							7241	9									

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) 88549 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
CITY OF SEABROOK WELL #: 1R RRCID -> 140150 COMPL. DATE 11/17/1991 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12320 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GA 256/294 (TX S/L M-95283) WELL #: RRCID -> 148518 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11286 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2010

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) //CONT.// 88549 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
BRACEWELL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168884 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12333 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	30349	X	25253	-0-	-5096	-0-	4020	1	21181	2	Y	47	188	1			34
							52	9									
11	28980	X	22290	-0-	-6690	-0-	3409	1	18840	2	Y	37					71
							41	9									
12	29946	X	23757	-0-	-6189	-0-	3598	1	20109	2	Y	45					116
							50	9									
01	27930	X	27930	-0-	-0-	-0-	4347	1	23526	2	Y	52					168
							57	9									
02	25533	X	25533	-0-	-0-	-0-	4308	1	21173	2	Y	47					215
							52	9									
03	26339	X	26339	-0-	-0-	-0-	4614	1	21661	2	Y	58	178	1			95
							64	9									
04	26520	X	26355	-0-	-165	-0-	4817	1	21538	2	Y	-0-					95
05	27404	X	27066	-0-	-338	-0-	4428	1	22526	2	Y	102	177	1			20
							112	9									
06	26520	X	26455	-0-	-65	-0-	4281	1	22174	2	Y	-0-					20

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B -2-) 88549 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
CITY OF SEABROOK WELL #: 1R RRCID -> 139675 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12412 - 12458

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-

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3) 88551 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
INTERFINANCIAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 151733 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370

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 (WILCOX G SAND) 89324 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP AMERICA A-62 WELL #: 2 RRCID -> 257130 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9004 - 9009

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		68
02	14B2 EXT	23	-0-	23	23	2	1	21	9	N	19		87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	21		108
04	T. A.	24	-0-	24	47	5	1	19	9	N	17		125
05	50	26	-0-	-24	23	9	1	17	9	N	15		140
*06	38 R	15	-0-	-23	-0-	9	1	6	9	N	5		145

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D) 89324 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
FIVE-JAB, INC. 271310
KIRBY-MCINNIS WELL #: 10D RRCID -> 103318 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700

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 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, S. (YEGUA 1) 89352 198 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 155717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5561 - 5657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	14B DENY	-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

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A) 89352 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
CAPROCK OPERATIONS INC. 130478
ATL.-SIN. S. P. WILSON FEE WELL #: 1 T RRCID -> 045117 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

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-

THOMAS (2250) 89432 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
THEUMAN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 255311 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 2324 - 2345

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-

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

01	T. A.	-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-

MYERS, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 055090 COMPL. DATE 04/14/1973 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

01	SHUT IN	-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-

MYERS, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 090422 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4168 - 4193

01	0 Z	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-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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	T. A.	-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-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 62 RRCID -> 136788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548

01	T. A.	-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-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 101 RRCID -> 144002 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223

01	SHUT IN	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-

MIOCENE 3 GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144149 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646

01	SHUT IN	-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-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 75 RRCID -> 149146 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
GEORGE, A. P. "A" WELL #: 25 RRCID -> 154110 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -B- WELL #: 48 RRCID -> 161556 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5067 - 5079

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 "B" WELL #: 2 RRCID -> 161639 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4824 - 4884

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	T. A.	-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-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 14 RRCID -> 163944 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4850 - 4931

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -B- WELL #: 54 RRCID -> 163953 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

BOOTH, T. R. WELL #: 12 RRCID -> 166968 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 2110 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-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-

BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 18 RRCID -> 166970 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3448 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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	T. A.	-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-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 93 RRCID -> 169780 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 2952 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 11 RRCID -> 172792 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 2416 - 2418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

HP LOCKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179441 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 1744 - 1748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

BOOTH, T. R. WELL #: 25 RRCID -> 186315 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

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	T. A.	-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-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 28 RRCID -> 198925 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2879 - 2899

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 68 RRCID -> 199696 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1636 - 1646

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -B- WELL #: 58 RRCID -> 200361 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4913 - 4962

01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	120	1	41	2	N	274	398	1			96
						5	4	301	9							
02	280 X	220	-0-	-60	-0-	50	1	14	2	N	136	98	1			134
						6	4	150	9							
03	341 X	292	-0-	-49	-0-	114	2	3	4	N	159	284	1			9
						175	9									
04	450 X	35	-0-	-415	-0-	35	2			N	-0-					9
05	465 X	310	-0-	-155	-0-	31	1	86	2	N	175	161	1			23
						193	9									
06	450 X	237	-0-	-213	-0-	64	1	51	2	N	110	85	1			48
						1	4	121	9							

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 4 RRCID -> 200926 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1848 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-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-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 6 RRCID -> 200965 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3386 - 3398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-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-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 30 F RRCID -> 200966 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 3389 - 3393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 15 RRCID -> 201712 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3634 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-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-

BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 203384 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 3959 PERF. 2786 - 2791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 116 RRCID -> 205266 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4733 - 4779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD, H. P. WELL #: 34 RRCID -> 207056 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 4296 - 4361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

MYERS, A. E. WELL #: 11 R RRCID -> 207555 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2268 - 2276

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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-

MYERS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 209216 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 2873 - 2918

01	T. A.	-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-

BOOTH, F. I. ETAL "A" WELL #: 54 RRCID -> 209252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 3458 - 3461

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 64 RRCID -> 211202 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3472 - 3476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	72	1	26	2	N	-0-					1
							3	4									
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	31	1	9	2	N	-0-					1
							4	4									
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	58	2	2	4	N	-0-					1
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					1
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	22	1	60	2	N	-0-					1
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	84	1	66	2	N	-0-					1
							1	4									

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 14 RRCID -> 211945 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 2410 - 2414

01	T. A.	-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-

BOOTH, T. R. WELL #: 5 R RRCID -> 212023 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4872 - 4880

01	T. A.	-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-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 73 RRCID -> 217672 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2970 - 2985

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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 -B- WELL #: 69 RRCID -> 222127 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4922 - 4966

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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	T. A.	-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-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD, H. P. WELL #: 35 RRCID -> 234050 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4376 - 4392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-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-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 94 RRCID -> 263274 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1728 - 1732

01	T. A.	-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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
ADAMS RESOURCES EXPL. CORP. 003996
WOLTERS, R.A. NCT-1 WELL #: 11 RRCID -> 115925 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7424 - 7458

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14 3	55 6	-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-

DENBURY ONSHORE, LLC 215343
EDWARDS & RIGGINS WELL #: 5 RRCID -> 179675 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7352 - 7386

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 075922 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 22 RRCID -> 077523 COMPL. DATE 03/08/1987 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4050 - 4078

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-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 110531 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5056 - 5062

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "B" WELL #: 29 RRCID -> 168012 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4814 - 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	T. A.	-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	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 09/08/2005 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 3912 - 3921

01	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2		N	-0-			1
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			1
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			1
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			1

JHP DAVIS ESTATE WELL #: 104ST RRCID -> 249837 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5089 - 5092

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS, J. H. P. ESTATE WELL #: RRCID -> 265547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12766 - 12836

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GARRISON LTD. 295861
GORKA WELL #: 1 RRCID -> 215091 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4009 - 4015

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GORKA-GEORGE GU WELL #: 1 RRCID -> 225929 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 4018 - 4024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GORKA-GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 231720 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4018 - 4032

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-

GORKA, JIM WELL #: 1 RRCID -> 232400 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4011 - 4024

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GORKA-GEORGE GU WELL #: 3 RRCID -> 232503 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 4006 - 4018

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THURSDAY (WOODBINE) 89824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
EMERALD OIL & GAS LC 250964
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 066101 COMPL. DATE 02/06/1976 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8966 - 8972

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-

TIDEHAVEN (FRIO, UPPER) 89826 015 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
TERRY-POESSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208298 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 8486 - 8527

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-

TIDEHAVEN (9,400 FRIO) 89826 559 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 265028 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	48552					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	48552					N	-0-					-0-
03	23870		-0-	-0-	-23870	24682					N	-0-					-0-
04	23100		-0-	-0-	-23100	1582					N	-0-					-0-
05	1582	R	-0-	-0-	-1582	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDEHAVEN (9,500 FRIO) 89826 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
TERRY-POESSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208843 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9710		10115	-0-	405	405	10003	2	112	9	N	102	182	1			154
02	8764		8891	-0-	127	532	8801	2	90	9	N	82					236
03	10261		9762	-0-	-499	33	9661	2	101	9	N	92	200	1			128
04	9480	#	9238	-0-	-242	-0-	9117	2	121	9	N	110					238
*05	9703	#	8209	-0-	-1494	-0-	8093	2	116	9	N	105	182	1			161
06	9390	#	8226	-0-	-1164	-0-	8200	2	26	9	N	24					185

TIDEHAVEN (10,300) 89826 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
PHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	#	2471	-0-	-381	-0-	2415	2	56	9	N	51					150
02	2576	#	2058	-0-	-518	-0-	2014	2	44	9	N	40					190
03	2759	#	2332	-0-	-427	-0-	2279	2	53	9	N	48	179	1			59
04	2670	#	2230	-0-	-440	-0-	2184	2	46	9	N	42					101
*05	2759	#	2296	-0-	-463	-0-	2246	2	50	9	N	45					146
06	2670	#	2304	-0-	-366	-0-	2300	2	4	9	N	4					150

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	136	1			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

TIDEHAVEN, DEEP (FRIO 11300) 89827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HEFFELFINGER "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263409 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11164 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	#	6303	-0-	-2439	-0-	210	1	6024	2	N	63	175	1			38
							69	9									
02	7504	#	5401	-0-	-2103	-0-	210	1	5141	2	N	45					83
							50	9									
03	6789		5697	-0-	-1092	-0-	210	1	5430	2	N	52					135
							57	9									
04	6570		5265	-0-	-1305	-0-	210	1	5005	2	N	45					180
							50	9									
05	6789		5161	-0-	-1628	-0-	210	1	4904	2	N	43	174	1			49
							47	9									
06	6090	#	4795	-0-	-1295	-0-	210	1	4540	2	N	41					90
							45	9									

TIDEHAVEN, W (ANOM 1) 89873 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 243575 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-	-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-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) 90050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
KRESCENT ENERGY BP AMERICA A-740 WELL #: 1 RRCID -> 257141 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9890 - 9920

01	35247	35247	-0-	-0-	-0-	33994	2	1253	9	N	1139	1029	1				995
02	30516	30516	-0-	-0-	-0-	29889	2	627	9	N	570	816	1				749
03	33155	33155	-0-	-0-	-0-	32151	2	1004	9	N	913	960	1				702
04	33677	33677	-0-	-0-	-0-	32747	2	930	9	Y	845	1184	1				363
05	35435	35435	-0-	-0-	-0-	34360	2	1075	9	Y	977	984	1				356
*06	16957	16957	-0-	-0-	-0-	16558	2	399	9	Y	363	417	1				302

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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-

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-	-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-

SCHULTZ, E. "A" WELL #: 6 RRCID -> 199860 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448

01	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOMBALL (COCKFIELD) 90620 023 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BAKER, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 189075 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5294 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B DENY	-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

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BURKETT, JEWELL H. WELL #: 1 RRCID -> 008548 COMPL. DATE 02/11/1953 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384

01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2447	2	9	9	N	8					162
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1682	2	11	9	N	10					172
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2264	2	30	9	N	27	183	1			16
04	2370 N	2164	-0-	-206	-0-	2155	2	9	9	N	8					24
05	1860 N	1392	-0-	-468	-0-	1390	2	2	9	N	2					26
06	2220 N	1210	-0-	-1010	-0-	1210	2			N	-0-					26

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	163	1	321	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	100	1	351	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					88
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	105	1	635	2	N	-0-					88
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	306	1	602	2	N	-0-					88
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	189	1	596	2	N	-0-					88
*05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	138	1	481	2	N	-0-					88
*06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	290	1	552	2	N	-0-					88

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345

01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	330 N	198	-0-	-132	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

01	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			N	-0-					147
02	1176 N	1139	-0-	-37	-0-	1139	2			N	-0-					147
03	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	-0-					147
04	1230 N	1027	-0-	-203	-0-	1027	2			N	-0-					147
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					147
*06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					147

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
QUILTER, H. -A- WELL #: 6 RRCID -> 125183 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5354 - 5363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
06	1050 N	920	-0-	-130	-0-	920	3		N	-0-			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396

01	1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			167
02	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			167
03	1302 #	1122	-0-	-180	-0-	1122	2		N	-0-			167
04	1440 #	1042	-0-	-398	-0-	1042	2		N	-0-			167
05	1488 #	937	-0-	-551	-0-	937	2		N	-0-			167
06	1440 #	698	-0-	-742	-0-	698	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOMBALL GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 190128 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5478 - 5516

01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
02	532 N	438	-0-	-94	-0-	438	3		N	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
*06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		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 (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 20 RRCID -> 148471 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5460 - 5468

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-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507

01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	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	713 N	542	-0-	-171	-0-	542	2		N	-0-			-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2		N	-0-			-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
05	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2		N	-0-			-0-
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

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 (KOBS) 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL G U 2 WELL #: 16 RRCID -> 091137 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5427 - 5449

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-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER WELL #: 3 RRCID -> 008549 COMPL. DATE 07/01/1935 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375

01	1891 #	1485	-0-	-406	-0-	1485	2	N	-0-			-0-
02	1708 #	1506	-0-	-202	-0-	1506	2	N	-0-			-0-
03	1891 #	1671	-0-	-220	-0-	1671	2	N	-0-			-0-
04	1657 R	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	N	-0-			-0-
05	1803 R	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	N	-0-			-0-
*06	1726 R	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	N	-0-			-0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 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-

TOMBALL (KOBS) //CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	434 #	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					70
02	392 #	338	-0-	-54	-0-	338	2			N	-0-					70
03	434 #	278	-0-	-156	-0-	278	2			N	-0-					70
04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					70
05	372 #	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					70
06	360 #	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-					70

BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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 (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	5487 #	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-							56
02	4956 #	3083	-0-	-1873	-0-	2244	3	839	9	N	763	695	2	43	8			81
03	5518 #	3338	-0-	-2180	-0-	2450	3	888	9	N	807	794	2	37	8			57
04	5340 #	2912	-0-	-2428	-0-	2010	3	902	9	N	820	809	1	1	8			67
*05	5518 #	3034	-0-	-2484	-0-	2038	3	996	9	N	905	904	1	2	8			66
06	3300 #	2899	-0-	-401	-0-	1947	3	952	9	N	865	810	1	5	8			116

TOMBALL (MIOCENE 9) 90620 414 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 131583 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 1809 - 1814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 30) 90620 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 053089 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 5568 PERF. N/A

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-

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	186 N	5	-0-	-181 B	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	5	-0-	-135 B	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	Y	-0-			-0-

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 1650) 90620 483 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 138417 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 1758 - 1767

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-

TOMBALL (MIOCENE 1750) 90620 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
DOEGE, E. WELL #: 5 RRCID -> 173482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5596 PERF. 1736 - 1760

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-

TOMBALL (MIOCENE 1750) //CONT.// 90620 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: 2 RRCID -> 153976 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (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	76	-0-		-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-		-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-		-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-		-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-		-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-		-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

TOMBALL (MIOCENE 1850) 90620 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TREICHEL, F. WELL #: 7 RRCID -> 186168 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 1794 - 1802

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (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-	659	2			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-		-0-	-0-	93	1	565	2	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-		-0-	-0-	118	1	231	2	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-		-0-	-0-	100	1	316	2	N	-0-					-0-
*05	705	N	705	-0-		-0-	-0-	157	1	548	2	N	-0-					-0-
*06	977	N	977	-0-		-0-	-0-	337	1	640	2	N	-0-					-0-

TOMBALL (MIOCENE 2040) 90620 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GAS UNIT #2 WELL #: 17 RRCID -> 186954 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2050 - 2053

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (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 (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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (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	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 213934 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	R	428	-0-		-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	364	#	352	-0-		-12	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	403	#	398	-0-		-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	420	#	336	-0-		-84	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	434	#	354	-0-		-80	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	420	#	274	-0-		-146	-0-	274	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	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	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	53	1	324	2	N	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	128	1	253	2	N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	43	1	134	2	N	-0-			-0-
*05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	32	1	114	2	N	-0-			-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	34	1	65	2	N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3320) //CONT.// 90620 557 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
TOMBALL GAS UNIT #2 WELL #: 1D RRCID -> 193084 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3366 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	35	1	210	2	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	2	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	17	1	54	2	N	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	2	N	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	2	N	-0-					-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400) 90620 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 1 WELL #: 24 RRCID -> 137376 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 3394 - 3412

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-

TOMBALL GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 173480 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3420 - 3424

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-

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
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL G U 2 WELL #: 19 RRCID -> 052223 COMPL. DATE 12/31/1968 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5462 - 5468

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-

TOMBALL (PETRICH, NW.) //CONT.// 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
MARTENS, HULDA WELL #: RRCID -> 069380 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 5678 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/1995

HILLEGIST, E. TR. 2 WELL #: 2 RRCID -> 076284 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5522 - 5538

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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-

TOMBALL (STRAY 6700) 90620 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 183652 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050) 90620 927 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GAS UNIT 2 WELL #: 1X RRCID -> 173583 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4032 - 4038

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-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MAGNOLIA REALTY WELL #: 3 RRCID -> 129250 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (WILCOX 8400) 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
JAMEX, INC. 429659
ADAMS, G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						76
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2		Y	-0-						76
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	57	1	305	2		Y	-0-						76
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9		Y	5	58	1				23
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2				Y	-0-						23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						23

TOMBALL (WILCOX 8400) //CONT.// 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KOBS A WELL #: 1 RRCID -> 242710 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	114	1	560	2	Y	3					135
							3	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	Y	13					148
							14	9									
03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	36	1	192	2	Y	15					163
							17	9									
04	1890	X	157	-0-	-1733	-0-	143	2	14	9	Y	13	128	1			48
05	1426	X	408	-0-	-1018	-0-	383	2	25	9	Y	23					71
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					71

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 146082 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862

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	93	X	48	-0-	-45	-0-	19	2	29	9	N	26					123
02	84	X	49	-0-	-35	-0-	21	2	28	9	N	25					148
03	77	X	77	-0-	-0-	-0-	21	2	56	9	N	51	182	1			17
04	60	X	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					17
05	62	X	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					17
06	60	X	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					17

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

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-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: 1 RRCID -> 248052 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838

01	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	#	1554	-0-	-42	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	1736	#	1593	-0-	-143	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
04	1680	#	1480	-0-	-200	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
05	1736	#	1730	-0-	-6	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
06	1680	#	1522	-0-	-158	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

TOMBALL, SE. (10650) 90626 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 1 RRCID -> 129526 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10724 - 10734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-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
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	156	2	4	9	N	4					338
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	149	2	9	9	N	8					346
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	177	2	9	9	N	8					354
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	136	2	12	9	N	11	174	1			191
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	160	2	9	9	N	8					199
06	180 N	64	-0-	-116	-0-	40	2	24	9	N	22					221

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B DENY	-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

MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

01	3565 X	3433	-0-	-132	-0-	3341	2	92	9	N	84					252
02	3220 X	2921	-0-	-299	-0-	2875	2	46	9	N	42					294
03	3441 X	3298	-0-	-143	-0-	3247	2	51	9	N	46	188	1			152
04	3330 X	3007	-0-	-323	-0-	2965	2	42	9	N	38					190
05	3441 X	2906	-0-	-535	-0-	2863	2	43	9	N	39					229
06	3330 X	2817	-0-	-513	-0-	2783	2	34	9	N	31					260

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	263	2	8	9	N	7					119
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	828	2	21	9	N	19					138
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	682	2	15	9	N	14					152
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	525	2	35	9	N	32					184
05	930 N	100	-0-	-830	-0-	100	2			N	-0-					184
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					184

TOMBALL, SE. (12,250) 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
COX, L.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874

01	1767 X	1391	-0-	-376	-0-	1371	2	20	9	N	18					203
02	1652 X	1309	-0-	-343	-0-	1290	2	19	9	N	17					220
03	1829 X	1420	-0-	-409	-0-	1398	2	22	9	N	20	176	1			64
04	1770 X	1252	-0-	-518	-0-	1235	2	17	9	N	15					79
05	1612 X	1302	-0-	-310	-0-	1285	2	17	9	N	15					94
06	1410 X	1231	-0-	-179	-0-	1216	2	15	9	N	14					108

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-

TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

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

01	62 N	23	-0-	-39	B	-0-	23	2		N	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	B	-0-	21	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18	2		N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	B	-0-	17	2		N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2		N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	16	2		N	-0-					-0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

01	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-

TOTAL ECLIPSE (UP INTREPID FRIO) 90809 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
TACQUARD, GEORGE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224962 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9479 - 9484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	175	1			71
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	154	1			53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					158
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	172	1			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	171	1			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	327	174	1			250

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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

TRANS-TEX (3000 CAT.) 90970 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
WEGENHOFT, I. W. WELL #: 1 RRCID -> 141967 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 3072 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VIPER S.W.D., LLC 886209
BROTHERS-KNIPLING OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163002 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 2965 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREASURE ISLE (ALIBEL) 91016 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2S RRCID -> 155088 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13136 - 13158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 161204 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14435 - 14455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREASURE ISLE (ALIBEL) //CONT.// 91016 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. //CONT.// 697952
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184768 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13298 - 13318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) 91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HALLS BAYOU RANCH, TR. 4 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152241 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 17540 PERF.11630 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	1453	-0-	-1647	-0-	53	1	1400	2	Y	-0-			-0-
02	2800 X	1340	-0-	-1460	-0-	48	1	1292	2	Y	-0-			-0-
03	2821 X	992	-0-	-1829	-0-	46	1	946	2	Y	-0-			-0-
04	2730 X	2357	-0-	-373	-0-	51	1	2306	2	Y	-0-			-0-
05	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	53	1	2692	2	Y	-0-			-0-
*06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	43	1	2131	2	Y	-0-			-0-

HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2S RRCID -> 156073 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 13713 PERF.12179 - 12280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	43	1	141	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	39	1	129	2	Y	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	37	1	128	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	42	1	138	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	43	1	143	2	Y	-0-			-0-
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	40	1	121	2	Y	-0-			-0-

HALLS BAYOU RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 159234 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11726 - 11835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2013 - P & A 04-03-13

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 159433 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 14036 PERF.12760 - 12880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT			-0-

HALLS BAYOU RANCH "6" WELL #: 6 RRCID -> 164677 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 13119 PERF.12988 - 13086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) //CONT.// 91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. //CONT.// 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	407 N	407	-0-	-0-	-0-	95	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	86	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	83	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	92	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	95	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	89	1	267	2	Y	-0-					-0-

HALLS BAYOU RANCH WELL #: 8 RRCID -> 179149 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12508 - 12534

01	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS WELL #: 3 RRCID -> 203350 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11339 - 12934

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-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

HALLS BAYOU RANCH TR. 4 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218699 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 15398 PERF.12082 - 13169

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

HALLS BAYOU RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312

01	8897 X	8263	-0-	-634	-0-	515	1	7487	2	Y	237	181	1			201
						261	9									
02	8036 X	7328	-0-	-708	-0-	465	1	6624	2	Y	217	257	1			161
						239	9									
03	8897 X	3695	-0-	-5202	-0-	398	1	3211	2	Y	78	163	1			76
						86	9									
04	8280 X	6986	-0-	-1294	-0-	498	1	6295	2	Y	175	178	1			73
						193	9									
05	8556 X	7463	-0-	-1093	-0-	515	1	6749	2	Y	181	156	1			98
						199	9									
*06	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	498	1	8194	2	Y	232	175	1			155
						255	9									

TREASURE ISLE ("S" SAND) 91016 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HALLS BAYOU RANCH, TR. 4 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140380 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 17540 PERF.15833 - 16032

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 (EDWARDS) 91244 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 126600 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10545 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

TRINITY BAY (F-4) 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 112 H RRCID -> 047876 COMPL. DATE 01/19/1970 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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 ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 85 D RRCID -> 085542 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (FRIO 5, CENTRAL) 91264 186 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 38 RRCID -> 136885 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7610 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8
02	0 W	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST) 91264 217 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 87 F RRCID -> 087402 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7624 - 7636

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 ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 87 H RRCID -> 101325 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 7751

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 ENERGY, LLC 293371
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 ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 79 D RRCID -> 061519 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8089 - 8093

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 ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 109-F RRCID -> 137433 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

TRINITY RIVER DELTA (MARG. A) 91284 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILCOX HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 111826 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 2540 - 2560

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRULL (NODOSARIA 10) 91571 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEMON, RICHARD G. 496332
GRESHAM, J. W. -A- WELL #: RRCID -> 048139 COMPL. DATE 04/08/1970 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A

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 (TEX-MISS 2-A, N) 91571 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
TRULL, R. B. WELL #: 2 RRCID -> 077956 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9750 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRULL (8900) 91571 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265865 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8888 - 8901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	17989	-0-	10239	241828	675	1	14056	3	N	2962	3099	1			194
						3258	9									
02	7000	14042	-0-	7042	248870	608	1	11057	3	N	2161	2226	1			129
						2377	9									
03	32240	17140	-0-	-15100	233770	673	1	13490	3	N	2706	2624	1			211
						2977	9									
04	31200	19507	-0-	-11693	222077	651	1	15682	3	N	2885	2567	1			529
						3174	9									
05	32240	16841	-0-	-15399	206678	673	1	12935	3	N	2939	3118	1			350
						3233	9									
*06	31200	18302	-0-	-12898	193780	656	1	14668	3	N	2707	2436	1	6	8	615
						2978	9									

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 (RIP SAND) 91959 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TRINITY RIVER OPERATING COMPANY 870333
CHAMBERS, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 113718 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6542 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (RIP SAND) //CONT.// 91959 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TRINITY RIVER OPERATING COMPANY //CONT.// 870333
PATTILLO, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 114790 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6522 - 6529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777					N	NO RPT					-0-

TURTLE BAY (6100) 91959 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
EQUIPMENT HOT LINE 253311
WILCOX, H. C. WELL #: 1A RRCID -> 040298 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
STATE TRACT 39A WELL #: 1 RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TURTLE CREEK 91983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUNT OIL COMPANY 416330
N. HAROLD HUNT WELL #: 1 RRCID -> 266215 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	7475	-0-	-7839	70345	248 36	1 9	7191	2	N	33	190	1			179
02	13832	5910	-0-	-7922	62423	219 39	1 9	5652	2	N	35					214
03	15314	5345	-0-	-9969	52454	37 44	1 9	5264	2	N	40					254
04	14820	4441	-0-	-10379	42075	58 78	1 9	4305	2	N	71	1	8			324
*05	15314	3142	-0-	-12172	29903	184 36	1 9	2922	2	N	33	3	8			354
*06	14820	4047	-0-	-10773	19130	240 68	1 9	3739	2	N	62					416

TURTLE CREEK (CHARLTON SAND) 91983 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. 448039
BATCHELDER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212150 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13966 PERF. 9514 - 9524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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 (COCHRAN SAND) 92360 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
LGDC CORPORATION 500227
SHMIDL-BROOKS WELL #: 1A RRCID -> 215744 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11384 - 11434

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

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	T. A.	-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-

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	-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 #: 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
MURFF, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 246607 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789 #	5641	-0-	-1148	-0-	5287	3	354	9	Y	322	427	1			198
02	6720	5169	-0-	-1551	-0-	4852	3	317	9	Y	288	150	1			336
03	6510	5937	-0-	-573	-0-	5555	3	382	9	Y	347	263	1			420
04	6300	5359	-0-	-941	-0-	5062	3	297	9	Y	270	386	1			304
05	6324 #	5341	-0-	-983	-0-	5029	3	312	9	Y	284	384	1			204
*06	5966 R	5966	-0-	-0-	-0-	5629	3	337	9	Y	306	135	1			375

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B DENY	-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	17					74
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

MARQUEE CORPORATION 526675
COCHRAN, STEVEN T. WELL #: 1 RRCID -> 151734 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905

01	1922 X	1509	-0-	-413	-0-	1430	1	79	9	N	72	154	1			68
02	1736 X	1410	-0-	-326	-0-	1354	2	56	9	N	51					119
03	1922 X	1647	-0-	-275	-0-	1507	2	140	9	N	127					246
04	1620 X	1528	-0-	-92	-0-	1456	2	72	9	N	65	179	1			132
05	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1589	2	106	9	N	96					228
06	1590 X	1556	-0-	-34	-0-	1481	2	75	9	N	68					296

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

01	7293 R	7293	-0-	-0-	-0-	7154	3	139	9	Y	126	154	1			72
02	6888 #	3219	-0-	-3669	-0-	3162	3	57	9	Y	52	38	1			86
03	10819 #	9951	-0-	-868	-0-	9749	3	202	9	Y	184	104	1			166
04	10470 #	9479	-0-	-991	-0-	9322	3	157	9	Y	143	174	1			135
05	7711 R	7711	-0-	-0-	-0-	7555	3	156	9	Y	142	181	1			96
06	9630 #	6899	-0-	-2731	-0-	6789	3	110	9	Y	100	52	1			144

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

01	589 X	250	-0-	-339	-0-	250	2			N	-0-					132
02	532 X	372	-0-	-160	-0-	372	2			N	-0-					132
03	496 X	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-					132
04	636 X	636	-0-	-0-	-0-	627	2	9	9	N	8					140
05	628 X	628	-0-	-0-	-0-	577	2	51	9	N	46					186
*06	507 X	507	-0-	-0-	-0-	495	2	12	9	N	11					197

ULRICH, E. (YEGUA 2A) //CONT.// 92361 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MARQUEE CORPORATION //CONT.// 526675
KENSINGER WELL #: 1 RRCID -> 246590 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13118 - 13210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143623 X	113146	-0-	-30477	-0-	110601	2	1477	4	N	971	754	1			456
						1068	9									
02	129724 X	109042	-0-	-20682	-0-	105750	2	1916	4	N	1251	1356	1			351
						1376	9									
03	134726 X	118391	-0-	-16335	-0-	116062	2	1309	4	N	927	790	1			488
						1020	9									
04	130380 X	124513	-0-	-5867	-0-	122351	2	1053	4	N	1008	953	1			543
						1109	9									
05	134726 X	131051	-0-	-3675	-0-	129800	2	264	4	N	897	951	1			489
						987	9									
*06	124167 X	124167	-0-	-0-	-0-	123004	2	219	4	N	858	1157	1			190
						944	9									

UMBRELLA POINT (F- 9) 92388 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
TEXAS STATE TRACT 87 WELL #: 11-L RRCID -> 140960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9183 PERF. 8556 - 8559

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
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
STATE TRACT 87 WELL #: 12 RRCID -> 177897 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10650 - 10774

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		9
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		9
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		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

UMBRELLA POINT (F-28) 92388 948 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
STATE TRACT 86 WELL #: 1RL RRCID -> 172916 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11100 - 11144

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12377 - 12559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	17784	-0-	17784	81608	2232	1	15301	2	Y	228	243	1			258
						251	9									
02	T. A.	15533	-0-	15533	97141	2044	1	13249	2	Y	218	206	1			270
						240	9									
03	17296	17296	-0-	-0-	97141	2063	1	14985	2	Y	225	231	1			264
						248	9									
04	17040	10521	-0-	-6519	90622	1401	1	9116	2	Y	4	32	1			236
						4	9									
05	17608	-0-	-0-	-17608	73014					Y	-0-					236
06	17040	-0-	-0-	-17040	55974					Y	9	127	1			118

UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND) 92392 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 75 "N" WELL #: 2 RRCID -> 163951 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9897 - 10012

01	17298 X	9030	-0-	-8268	-0-	455	1	8201	2	Y	67	93	1			131
						300	4	74	9							
02	12880 X	9167	-0-	-3713	-0-	445	1	8605	2	Y	20	74	1			77
						95	4	22	9							
03	16089 X	9704	-0-	-6385	-0-	490	1	9214	2	Y	-0-					77
04	15570 X	2625	-0-	-12945	-0-	154	1	2471	2	Y	-0-	77	1			-0-
05	16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-					Y	-0-					-0-
06	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-					-0-

SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
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	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	1			N	-0-					-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 3 RRCID -> 053953 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	3097	-0-	-3041	-0-	1212	1	1878	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	4928	X	3346	-0-	-1582	-0-	1161	1	2179	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	5456	X	3631	-0-	-1825	-0-	1359	1	2265	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1283	1	3921	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	1174	1	3928	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	1125	1	2958	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 4 RRCID -> 060934 COMPL. DATE 02/03/1975 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	T. A.	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-

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	5177	X	1383	-0-	-3794	-0-	1055	1	302	2	Y	24	26	1			12
							26	9									
02	3080	X	944	-0-	-2136	-0-	824	1	111	2	Y	8	15	1			5
							9	9									
03	2325	X	497	-0-	-1828	-0-	451	1	46	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	2250	X	344	-0-	-1906	-0-	270	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	1736	X	928	-0-	-808	-0-	922	1	6	9	Y	5	4	1			1
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	652	1	3	9	Y	3	2	1			2

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 1 RRCID -> 131814 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388

01	2294	X	2222	-0-	-72	-0-	1348	1	867	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	2072	X	1813	-0-	-259	-0-	1230	1	529	2	Y	49	21	1			31
							54	9									
03	1922	X	1425	-0-	-497	-0-	1195	1	172	2	Y	53	51	1			33
							58	9									
04	2160	N	1104	-0-	-1056	-0-	1076	1	28	9	Y	25	51	1			7
05	2015	N	1634	-0-	-381	-0-	1163	1	429	2	Y	38	35	1			10
							42	9									
*06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1038	1	595	2	Y	19	17	1			12
							21	9									

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 1 RRCID -> 132643 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 12498 PERF. 8840 - 8846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LANGHAM, W. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 134097 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10146 - 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	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-

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 3 RRCID -> 142786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1728	-0-	-845	-0-	559 73	1 9	1096	2	Y	66	83	1			75
02	2324 X	1783	-0-	-541	-0-	579 39	1 9	1165	2	Y	35	96	1			14
03	2573 X	2127	-0-	-446	-0-	678 34	1 9	1415	2	Y	31					45
04	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	629 70	1 9	2402	2	Y	64	50	1			59
05	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	679 85	1 9	2282	2	Y	77	100	1			36
*06	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	685 61	1 9	1737	2	Y	55					91

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 6 RRCID -> 154380 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	3180	-0-	-1005	-0-	1482 99	1 9	1599	2	Y	90	168	1			108
02	3780 X	2873	-0-	-907	-0-	1339 50	1 9	1484	2	Y	45	135	1			18
03	4185 X	3475	-0-	-710	-0-	1511 41	1 9	1923	2	Y	37					55
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	1294 86	1 9	2423	2	Y	78	62	1			71
05	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	1475 103	1 9	2483	2	Y	94	122	1			43
06	3360 X	3316	-0-	-44	-0-	1265 95	1 9	1956	2	Y	86					129

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	3131 X	1452	-0-	-1679	-0-	818 7	1 9	627	2	Y	6	6	1			3
02	1876 X	1485	-0-	-391	-0-	989 6	1 9	490	2	Y	5	5	1			3
03	2077 X	1550	-0-	-527	-0-	1040 7	1 9	503	2	Y	6	5	1			4
04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	978 3	1 9	1286	2	Y	3	6	1			1
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	1030 6	1 9	1084	2	Y	5	5	1			1
*06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	915 3	1 9	1008	2	Y	3	2	1			2

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721

LANGHAM, EMILY A WELL #: 4R RRCID -> 190234 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 05/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10396 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	2594	1	451	2	Y	296	177	1			209
							326	9									
02	3248	X	3169	-0-	-79	-0-	2381	1	411	2	Y	343	345	1			207
							377	9									
03	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	2786	1	501	2	Y	313	361	1			159
							344	9									
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	2679	1	739	2	Y	338	360	1			137
							372	9									
05	3751	X	3139	-0-	-612	-0-	2668	1	76	2	Y	359	355	1			141
							395	9									
06	3510	X	2823	-0-	-687	-0-	2527	1	296	9	Y	269	181	1			229

LANGHAM, W. W. -D- WELL #: 3 RRCID -> 193090 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11060 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B	DENY	-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

LANGHAM, EMILY "B" WELL #: 6 RRCID -> 196823 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-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-

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 8 RRCID -> 218382 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	4043	-0-	-5567	-0-	1466	1	2555	2	Y	20	18	1			10
							22	9									
02	5768	X	4181	-0-	-1587	-0-	1452	1	2714	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
03	6386	X	4965	-0-	-1421	-0-	1955	1	2991	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
04	5340	X	5330	-0-	-10	-0-	1627	1	3695	2	Y	7	16	1			2
							8	9									
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	1904	1	3765	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	4800	X	4609	-0-	-191	-0-	1692	1	2910	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4938	-0-	-1603	-0-	1636	1	3280	2	Y	20	18	1			10
							22	9									
02	6216	X	4750	-0-	-1466	-0-	1463	1	3272	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
03	6882	X	5851	-0-	-1031	-0-	1907	1	3929	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
04	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	1685	1	6190	2	Y	6	13	1			2
							7	9									
05	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	1726	1	5544	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	5670	X	5343	-0-	-327	-0-	1514	1	3822	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134

01	7006	X	2629	-0-	-4377	-0-	1224	1	1398	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	5376	X	2860	-0-	-2516	-0-	1132	1	1722	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	4774	X	3169	-0-	-1605	-0-	1385	1	1752	2	Y	29	14	1			18
							32	9									
04	4620	X	2615	-0-	-2005	-0-	1084	1	1514	2	Y	15	29	1			4
							17	9									
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	1212	1	2682	2	Y	31	27	1			8
							34	9									
06	3060	X	1974	-0-	-1086	-0-	1084	1	868	2	Y	20	15	1			13
							22	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 11 RRCID -> 232643 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11109 - 11144

01	6045	X	2899	-0-	-3146	-0-	1232	1	1537	2	Y	118	118	1			57
							130	9									
02	3220	X	2521	-0-	-699	-0-	1267	1	1145	2	Y	99	94	1			62
							109	9									
03	3565	X	2878	-0-	-687	-0-	1392	1	1357	2	Y	117	106	1			73
							129	9									
04	3450	X	2468	-0-	-982	-0-	1109	1	1308	2	Y	46	106	1			13
							51	9									
05	3348	X	2739	-0-	-609	-0-	1099	1	1560	2	Y	73	67	1			19
							80	9									
06	2820	X	1320	-0-	-1500	-0-	944	1	350	2	Y	24	28	1			15
							26	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 12 RRCID -> 233266 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 10890

01	3131	X	2142	-0-	-989	-0-	1317	1	797	2	Y	25	19	1			12
							28	9									
02	3108	X	1832	-0-	-1276	-0-	1173	1	639	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
03	3441	X	1923	-0-	-1518	-0-	1251	1	648	2	Y	22	19	1			14
							24	9									
04	3330	X	2162	-0-	-1168	-0-	1225	1	929	2	Y	7	19	1			2
							8	9									
05	2139	X	2044	-0-	-95	-0-	1331	1	698	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
06	2070	X	1561	-0-	-509	-0-	1135	1	417	2	Y	8	7	1			5
							9	9									

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11303 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3453	-0-	-1321	-0-	1366	1	1921	2	Y	151	111	1			74
							166	9									
02	4312	X	3465	-0-	-847	-0-	1256	1	2099	2	Y	100	112	1			62
							110	9									
03	4309	X	3327	-0-	-982	-0-	1291	1	1907	2	Y	117	107	1			72
							129	9									
04	3930	X	3084	-0-	-846	-0-	1134	1	1892	2	Y	53	110	1			15
							58	9									
05	3844	X	3216	-0-	-628	-0-	1043	1	2068	2	Y	95	85	1			25
							105	9									
06	3720	X	2845	-0-	-875	-0-	1163	1	1630	2	Y	47	42	1			30
							52	9									

EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215

01	11966	X	3617	-0-	-8349	-0-	1916	1	1657	2	Y	40	37	1			20
							44	9									
02	10808	X	3373	-0-	-7435	-0-	1700	1	1638	2	Y	32	32	1			20
							35	9									
03	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	1982	1	4505	2	Y	51	39	1			32
							56	9									
04	40436	X	40436	-0-	-0-	-0-	3713	1	35857	2	Y	787	602	1			217
							866	9									
05	20976	X	20976	-0-	-0-	-0-	2526	1	18125	2	Y	295	434	1			78
							325	9									
*06	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	2213	1	8082	2	Y	117	121	1			74
							129	9									

EMILY LANGHAM A WELL #: 17 RRCID -> 258474 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10982 - 11073

01	10540	X	2464	-0-	-8076	-0-	1502	1	910	2	Y	47	46	1			23
							52	9									
02	9520	X	2572	-0-	-6948	-0-	1316	1	1214	2	Y	38	37	1			24
							42	9									
03	6169	X	4204	-0-	-1965	-0-	1854	1	2306	2	Y	40	39	1			25
							44	9									
04	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	1775	1	5914	2	Y	22	41	1			6
							24	9									
05	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	1762	1	5807	2	Y	48	41	1			13
							53	9									
*06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	1532	1	3991	2	Y	28	23	1			18
							31	9									

EMILY LANGHAM A WELL #: 15 RRCID -> 258507 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014

01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	1624	1	1923	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	1410	1	1933	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	1575	1	2084	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	1459	1	3429	2	Y	5	11	1			1
							6	9									
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	1520	1	2666	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	1432	1	2737	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721

EMILY LANGHAM A WELL #: 16 RRCID -> 259641 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11012 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4719	-0-	-1078	-0-	1772	1	2866	2	Y	74	55	1			36
							81	9									
02	5684	X	4985	-0-	-699	-0-	1648	1	3305	2	Y	29	47	1			18
							32	9									
03	6293	X	4817	-0-	-1476	-0-	1891	1	2893	2	Y	30	29	1			19
							33	9									
04	6090	X	4069	-0-	-2021	-0-	1611	1	2441	2	Y	15	30	1			4
							17	9									
05	5518	X	2916	-0-	-2602	-0-	1508	1	1383	2	Y	23	21	1			6
							25	9									
06	5340	X	2993	-0-	-2347	-0-	1586	1	1386	2	Y	19	13	1			12
							21	9									

LANGHAM, EMILY A WELL #: 18 RRCID -> 260042 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11067 - 11190

01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-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.		10094	-0-	10094	10094	2084	1	8009	2	Y	1					1
							1	9									

EMILY LANGHAM "A" WELL #: 20ST RRCID -> 261185 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150

01	9331	X	2165	-0-	-7166	-0-	915	1	1250	2	N	-0-	98	1			11
02	8428	X	7626	-0-	-802	-0-	1764	1	5671	2	N	174	115	1			70
							191	9									
03	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	2045	1	6469	2	N	165					235
							182	9									
04	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	1723	1	8791	2	N	74	241	1			68
							81	9									
05	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	2054	1	10606	2	N	116	131	1			53
							128	9									
*06	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	1646	1	4607	2	N	46					99
							51	9									

EMILY LANGHAM A WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172

01	2635	X	2445	-0-	-190	-0-	1287	1	1143	2	N	14	13	1			7
							15	9									
02	2380	X	2291	-0-	-89	-0-	1161	1	1119	2	N	10	11	1			6
							11	9									
03	3441	X	2793	-0-	-648	-0-	1442	1	1339	2	N	11	10	1			7
							12	9									
04	3330	X	2755	-0-	-575	-0-	1232	1	1516	2	N	6	11	1			2
							7	9									
05	3286	X	2871	-0-	-415	-0-	1301	1	1559	2	N	10	9	1			3
							11	9									
06	2700	X	1928	-0-	-772	-0-	1104	1	817	2	N	6	5	1			4
							7	9									

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11128 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	1987	-0-	-4647	-0-	1177	1	795	2	N	14	13	1			7
							15	9									
02	2324	X	1903	-0-	-421	-0-	1076	1	816	2	N	10	11	1			6
							11	9									
03	2573	X	1632	-0-	-941	-0-	1146	1	474	2	N	11	10	1			7
							12	9									
04	2070	X	1622	-0-	-448	-0-	1136	1	480	2	N	5	11	1			1
							6	9									
05	2108	N	1679	-0-	-429	-0-	1185	1	488	2	N	5	5	1			1
							6	9									
*06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	999	1	677	2	N	3	2	1			2
							3	9									

EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414

01	7037	X	3455	-0-	-3582	-0-	1717	1	1358	2	N	345	186	1			169
							380	9									
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	1698	1	1291	2	N	226	254	1			141
							249	9									
03	3255	X	2267	-0-	-988	-0-	67	1	1979	2	N	201	217	1			125
							221	9									
04	3330	X	2497	-0-	-833	-0-	1601	1	787	2	N	99	197	1			27
							109	9									
05	3596	X	2879	-0-	-717	-0-	1759	1	977	2	N	130	123	1			34
							143	9									
06	3480	X	2221	-0-	-1259	-0-	1505	1	647	2	N	63	57	1			40
							69	9									

ERNEST COCHRAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 265499 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 11200 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TURNER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 124301 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 10146

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LANGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126789 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10202 - 10212

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-

URBANA (4240) 92751 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BRENDA LEE LANGHAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 258054 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2940 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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
BOPCO, L.P. 082967
VAN DEVENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254240 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11188 - 11198

*12	21703 X	8722	-0-	-12981	-0-	1415	1	5259	2	Y	1862	1866	1	3	8	354
						2048	9									
01	12400 X	7763	-0-	-4637	-0-	1456	1	4453	2	Y	1685	1584	1	1	8	454
						1854	9									
02	9912 X	7392	-0-	-2520	-0-	1320	1	4464	2	Y	1462	1560	1	2	8	354
						1608	9									
03	10044 X	7528	-0-	-2516	-0-	1286	1	4581	2	Y	1510	1556	1			308
						1661	9									
*04	8910 X	6940	-0-	-1970	-0-	1242	1	4038	2	Y	1509	1298	1	1	8	518
						1660	9									
05	8711 X	6589	-0-	-2122	-0-	1270	1	3918	2	Y	1274	1351	1			441
						1401	9									
06	7920 X	6612	-0-	-1308	-0-	1233	1	3671	2	Y	1553	1546	1			448
						1708	9									

VACATION (YEGUA 4\5) //CONT.// 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	6961	-0-	-3889	-0-	1241 1926	1 9	3794	2	Y	1751	1778	1			307
02	8988	X	6250	-0-	-2738	-0-	1116 1362	1 9	3772	2	Y	1238	1171	1			374
03	8990	X	6490	-0-	-2500	-0-	1101 1467	1 9	3922	2	Y	1334	1361	1			347
04	7860	X	5904	-0-	-1956	-0-	1068 1363	1 9	3473	2	Y	1239	1232	1			354
05	8091	X	5843	-0-	-2248	-0-	1117 1279	1 9	3447	2	Y	1163	1356	1			161
06	6750	X	5417	-0-	-1333	-0-	1077 1133	1 9	3207	2	Y	1030	964	1			227

VAN METER (YEGUA, LOWER) 93133 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 2 RRCID -> 264854 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10786 - 10868

01	45904	X	45904	-0-	-0-	-0-	44394	2	1510	9	N	1373	1373	1			-0-
02	66312	X	66312	-0-	-0-	-0-	63631	2	2681	9	N	2437	2437	1			-0-
03	67161	X	67161	-0-	-0-	-0-	64366	2	2795	9	N	2541	2541	1			-0-
04	74266	X	74266	-0-	-0-	-0-	71744	2	2522	9	N	2293	2293	1			-0-
05	81449	X	81449	-0-	-0-	-0-	78803	2	2646	9	N	2405	2405	1			-0-
*06	74208	X	74208	-0-	-0-	-0-	71699	2	2509	9	N	2281	2281	1			-0-

VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 1R RRCID -> 265002 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268

01	119040	X	81830	-0-	-37210	-0-	78831	2	2999	9	N	2726	2295	1			771
02	104944	X	85875	-0-	-19069	-0-	83012	2	2863	9	N	2603	2598	1			776
03	113739	X	92014	-0-	-21725	-0-	89145	2	2869	9	N	2608	2671	1			713
04	107010	X	88183	-0-	-18827	-0-	85393	2	2790	9	N	2536	2351	1			898
05	108004	X	89187	-0-	-18817	-0-	86749	2	2438	9	N	2216	2415	1			699
06	92010	X	81890	-0-	-10120	-0-	79332	2	2558	9	N	2325	2319	1			705

VAN METER (YEGUA EY CONS.) 93133 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
RILEY, PAT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 235789 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 9078 - 9114

01	64292	X	64292	-0-	-0-	-0-	62964	2	1328	9	N	1207	1217	1			271
02	48299	X	48299	-0-	-0-	-0-	47456	2	843	9	N	766	895	1			142
03	43980	X	43980	-0-	-0-	-0-	43373	2	607	9	N	552	512	1			182
04	36317	X	36317	-0-	-0-	-0-	35701	2	616	9	N	560	565	1			177
05	47322	X	47322	-0-	-0-	-0-	46871	2	451	9	N	410	265	1			322
06	62220	X	34889	-0-	-27331	-0-	34481	2	408	9	N	371	531	1			162

BP AMERICA 'A-39' WELL #: 2 RRCID -> 247355 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9441 - 9545

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25962 04/15/2012

VAN METER, EAST (COOK MOUNTAIN) 93137 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
CHARLIE TUNA WELL #: 1 RRCID -> 263756 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128371	19837	-0-	-108534	-0-	19324	2	513	9	N	466	359	1			361
02	10978 R	10978	-0-	-0-	-0-	10920	2	58	9	N	53	180	1			234
03	23684 #	13488	-0-	-10196	-0-	13231	2	257	9	N	234	179	1			289
04	19200 N	9730	-0-	-9470 B	-0-	9535	2	195	9	N	177	182	1			284
05	19840 X	11723	-0-	-8117	-0-	11488	2	235	9	N	214	353	1			145
06	19200 X	6088	-0-	-13112	-0-	5944	2	144	9	N	131					276

MVP A-364 WELL #: 2 RRCID -> 265802 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11465 - 11516

01	273203	-0-	-0-	-273203	-0-					N	-0-					156
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	1			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACQUES WELL #: 1 RRCID -> 266492 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8891 - 8961

01	160642	55311	-0-	-105331	-0-	53862	2	1449	9	Y	1317	1374	1			200
02	145096	86140	-0-	-58956	-0-	84918	2	1222	9	Y	1111	1257	1			54
03	160642	96338	-0-	-64304	-0-	95128	2	1210	9	Y	1100	1025	1			129
04	13034 N	13034	-0-	-0- B	-0-	12632	2	402	9	Y	365	458	1			36
05	160642 X	-0-	-0-	-160642	-0-					Y	1	34	1			3
06	93240 X	-0-	-0-	-93240	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

VAN METER, EAST (YEGUA EY) 93137 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
MVP A-364 WELL #: 1 RRCID -> 256998 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9441 - 10064

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VANESSA (WILCOX) 93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
VANESSA WELL #: 1 RRCID -> 129077 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6507 - 6513

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 130118 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6478 - 6484

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANESSA (WILCOX) //CONT.// 93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
BROOKE WELL #: 1 RRCID -> 131003 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6471 - 6476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 132737 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6469 - 6476

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 133197 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6422 - 6430

01	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					40
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					40
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					40
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

VICKERS (WILCOX MIDDLE) 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP-FEE WELL #: 1 RRCID -> 196879 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006

01	6417 X	5825	-0-	-592	-0-	639 761	1 9	4425	3	N	692	745	1			137
02	5796 X	5118	-0-	-678	-0-	577 663	1 9	3878	3	N	603	373	1			367
03	6417 X	5508	-0-	-909	-0-	639 719	1 9	4150	3	N	654	400	1			621
04	6210 X	5236	-0-	-974	-0-	618 702	1 9	3916	3	N	638	972	1			287
05	5983 X	5318	-0-	-665	-0-	639 699	1 9	3980	3	N	635	748	1			174
06	5640 X	4794	-0-	-846	-0-	618 638	1 9	3538	3	N	580	574	1			180

PETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212071 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506

01	7409 X	6354	-0-	-1055	-0-	388 1421	1 9	4545	3	Y	1292	1299	1	11	8	60
02	6692 X	4585	-0-	-2107	-0-	285 967	1 9	3333	3	Y	879	876	1	14	8	49
03	6789 X	6275	-0-	-514	-0-	355 1364	1 9	4556	3	Y	1240	1218	1	7	8	64
04	6570 X	5493	-0-	-1077	-0-	303 1209	1 9	3981	3	Y	1099	1080	1	10	8	73
05	6572 X	5578	-0-	-994	-0-	280 1180	1 9	4118	3	Y	1073	1064	1	10	8	72
06	6150 X	5404	-0-	-746	-0-	280 1056	1 9	4068	3	Y	960	995	1	7	8	30

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY WELL #: 2 RRCID -> 213822 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	974	1	1465	3	Y	628	640	1	2	8	119
							691	9									
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	800	1	1208	3	Y	466	441	1	2	8	142
							513	9									
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	846	1	1575	3	Y	617	563	1	1	8	195
							679	9									
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	804	1	1416	3	Y	558	415	1	1	8	337
							614	9									
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	1078	1	1289	3	Y	487	607	1	1	8	216
							536	9									
*06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	930	1	1406	3	Y	377	453	1	1	8	139
							415	9									

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	8463	X	7893	-0-	-570	-0-	473	1	5040	3	Y	2164	2198	1			101
							2380	9									
02	7616	X	5792	-0-	-1824	-0-	355	1	3794	3	Y	1494	1511	1			84
							1643	9									
03	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	487	1	5682	3	Y	2345	2307	1			122
							2580	9									
04	7560	X	7336	-0-	-224	-0-	398	1	4740	3	Y	1998	1986	1			134
							2198	9									
05	7812	X	7216	-0-	-596	-0-	358	1	4803	3	Y	1868	1876	1			126
							2055	9									
06	7560	X	7230	-0-	-330	-0-	372	1	4901	3	Y	1779	1848	1			57
							1957	9									

PETTY "A" #8 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 227685 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	14707	-0-	-1258	-0-	1346	1	11711	3	N	1500	1537	1	1	8	85
							1650	9									
02	14420	X	10478	-0-	-3942	-0-	976	1	8608	3	N	813	753	1			145
							894	9									
03	15686	X	15357	-0-	-329	-0-	1297	1	12352	3	N	1553	1521	1			177
							1708	9									
04	15180	X	13335	-0-	-1845	-0-	1160	1	10752	3	N	1294	1329	1			142
							1423	9									
05	15593	X	14274	-0-	-1319	-0-	1205	1	11578	3	N	1355	1354	1	1	8	142
							1491	9									
06	14850	X	13591	-0-	-1259	-0-	1122	1	11207	3	N	1147	1230	1			59
							1262	9									

BP A-52 WELL #: 1 RRCID -> 227687 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	821	1	5210	3	Y	766	732	1			196
							843	9									
02	6664	X	6231	-0-	-433	-0-	750	1	4708	3	Y	703	800	1			99
							773	9									
03	7378	X	5580	-0-	-1798	-0-	816	1	4038	3	Y	660	654	1			105
							726	9									
04	7140	X	6967	-0-	-173	-0-	821	1	5265	3	Y	801	790	1			116
							881	9									
05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	848	1	5976	3	Y	765	669	1			212
							842	9									
*06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	872	1	5283	3	Y	694	791	1			115
							763	9									

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY WELL #: 4 RRCID -> 229099 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	388	1	4569	3	N	1249	1267	1			58
							1374	9									
02	5908	X	4680	-0-	-1228	-0-	292	1	3435	3	N	866	875	1			49
							953	9									
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	373	1	4806	3	N	1263	1246	1			66
							1389	9									
04	6330	X	5849	-0-	-481	-0-	323	1	4275	3	N	1137	1127	1			76
							1251	9									
05	6479	X	5642	-0-	-837	-0-	285	1	4204	3	N	1048	1053	1			71
							1153	9									
06	6360	X	5879	-0-	-481	-0-	305	1	4453	3	N	1019	1058	1			32
							1121	9									

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	1581	X	738	-0-	-843	-0-	180	1	439	3	Y	108	122	1			23
							119	9									
02	1428	X	910	-0-	-518	-0-	245	1	516	3	Y	135	120	1			38
							149	9									
03	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	331	1	869	3	Y	228	197	1			69
							251	9									
04	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	324	1	833	3	Y	212	155	1			126
							233	9									
05	1054	X	276	-0-	-778	-0-	30	1	237	3	Y	8	99	1			35
							9	9									
06	1410	X	393	-0-	-1017	-0-	149	1	176	3	Y	62	74	1			23
							68	9									

PETTY "A" #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229905 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	611	1	5174	3	N	712	750	1	4	8	152
							783	9									
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	665	1	3832	3	N	867	934	1	3	8	82
							954	9									
03	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	631	1	5486	3	N	856	573	1	3	8	362
							942	9									
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	602	1	5290	3	N	722	828	1	5	8	251
							794	9									
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	484	1	4607	3	N	551	611	1	2	8	189
							606	9									
*06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	587	1	5435	3	N	657	717	1	2	8	127
							723	9									

PARKER FORESTRY WELL #: 1 RRCID -> 233007 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4677	-0-	-221	-0-	681	1	3124	3	N	793	891	1	1	8	135
							872	9									
02	4620	X	3565	-0-	-1055	-0-	578	1	2261	3	N	660	716	1			79
							726	9									
03	5115	X	4612	-0-	-503	-0-	628	1	2580	3	N	1276	970	1	1	8	384
							1404	9									
04	4950	X	4687	-0-	-263	-0-	622	1	2808	3	N	1143	1377	1			150
							1257	9									
05	4681	X	4094	-0-	-587	-0-	598	1	2395	3	N	1001	924	1	1	8	226
							1101	9									
*06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	587	1	2442	3	N	1416	1457	1			185
							1558	9									

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY "A" #8 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242125 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6805	-0-	-108	-0-	612	1	5475	3	N	653	663	1			37
							718	9									
02	6216	X	4649	-0-	-1567	-0-	423	1	3859	3	N	334	311	1			60
							367	9									
03	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	575	1	5652	3	N	657	642	1			75
							723	9									
04	6660	X	6072	-0-	-588	-0-	516	1	4952	3	N	549	564	1			60
							604	9									
05	6820	X	6259	-0-	-561	-0-	514	1	5138	3	N	552	554	1			58
							607	9									
06	6720	X	6298	-0-	-422	-0-	508	1	5242	3	N	498	530	1			26
							548	9									

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	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	646	1	4101	3	Y	600	577	1			155
							660	9									
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	574	1	3602	3	Y	533	613	1			75
							586	9									
03	5611	X	4452	-0-	-1159	-0-	650	1	3219	3	Y	530	521	1			84
							583	9									
04	5430	X	5062	-0-	-368	-0-	598	1	3831	3	Y	575	575	1			84
							633	9									
05	5611	X	5589	-0-	-22	-0-	618	1	4356	3	Y	559	488	1			155
							615	9									
06	5220	X	4318	-0-	-902	-0-	547	1	3317	3	Y	413	496	1			72
							454	9									

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	7657	X	6309	-0-	-1348	-0-	381	1	4184	3	N	1585	1615	1			74
							1744	9									
02	6804	X	4789	-0-	-2015	-0-	295	1	3244	3	N	1136	1146	1			64
							1250	9									
03	6944	X	6626	-0-	-318	-0-	371	1	4464	3	N	1628	1607	1			85
							1791	9									
04	6720	X	5819	-0-	-901	-0-	318	1	3906	3	N	1450	1438	1			97
							1595	9									
05	6944	X	5616	-0-	-1328	-0-	280	1	3867	3	N	1335	1342	1			90
							1469	9									
06	6420	X	5700	-0-	-720	-0-	294	1	4000	3	N	1278	1327	1			41
							1406	9									

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	24986	X	20334	-0-	-4652	-0-	1240	1	14284	3	N	4373	4454	1			205
							4810	9									
02	22568	X	16923	-0-	-5645	-0-	1051	1	12085	3	N	3443	3455	1			193
							3787	9									
03	24304	X	17488	-0-	-6816	-0-	988	1	12494	3	N	3642	3643	1			192
							4006	9									
04	23520	X	14268	-0-	-9252	-0-	786	1	10156	3	N	3024	3013	1			203
							3326	9									
05	22351	X	15306	-0-	-7045	-0-	769	1	11099	3	N	3125	3118	1			210
							3438	9									
06	19680	X	14939	-0-	-4741	-0-	774	1	11046	3	N	2835	2954	1			91
							3119	9									

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
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
07	0		12802	-0-	12802	114088	1427	1	7767	3	N	3280	3091	1			438
							3608	9									
*08	126402	X	12314	-0-	-114088	-0-	1453	1	7339	3	N	3202	3450	1	1	8	189
							3522	9									
*09	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	1393	1	6939	3	N	2722	2747	1			164
							2994	9									
*10	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	1350	1	5350	3	N	2664	2636	1			192
							2930	9									
*11	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	1322	1	5082	3	N	2309	2250	1			251
							2540	9									
*12	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	1423	1	5771	3	N	2476	2411	1			316
							2724	9									
*01	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	1396	1	5064	3	N	2304	2520	1			100
							2534	9									
*02	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	1220	1	3932	3	N	1816	1717	1			199
							1998	9									
*03	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	1341	1	4684	3	N	2174	2141	1			232
							2391	9									
*04	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	1262	1	4066	3	N	1782	1899	1			115
							1960	9									
*05	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	1276	1	4147	3	N	1781	1693	1	1	8	202
							1959	9									
06	6570	X	6065	-0-	-505	-0-	1208	1	3480	3	N	1252	1399	1			55
							1377	9									

VICTOR BLANCO (FRIO) 93711 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
SWILLEY WELL #: 2 RRCID -> 250285 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5057 - 5061

01	2511	#	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	2268	#	1843	-0-	-425	-0-	280	1	1563	2	N	-0-					-0-
03	2480	#	2042	-0-	-438	-0-	310	1	1732	2	N	-0-					-0-
04	2577	R	2577	-0-	-0-	-0-	297	1	2278	2	N	2					2
							2	9									
*05	11791		11791	-0-	-0-	-0-	310	1	11478	2	N	3					5
							3	9									
*06	5160		9863	-0-	4703	4703	255	1	9608	2	N	-0-					5

VICTOR BLANCO (WILCOX) 93711 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCCORD WELL #: 1 RRCID -> 223078 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13020 - 13130

01	51709		51709	-0-	-0-	-0-	310	1	50662	2	Y	670	925	1	4	8	247
							737	9									
02	38920		42336	-0-	3416	3416	280	1	41186	2	Y	791	739	1			299
							870	9									
03	53320	#	42025	-0-	-11295	-0-	310	1	40868	2	Y	770	900	1	4	8	165
							847	9									
04	51600	#	39283	-0-	-12317	-0-	297	1	38330	2	Y	596	353	1	3	8	405
							656	9									
05	51708	#	35717	-0-	-15991	-0-	310	1	34593	2	Y	740	749	1	2	8	394
							814	9									
06	50040	#	33114	-0-	-16926	-0-	300	1	32294	2	Y	473	555	1	3	8	309
							520	9									

SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 249412 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13237 - 13520

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		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-

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST) 93711 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCCORD WELL #: 3 RRCID -> 247845 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8030 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	8776	-0-	-2074	-0-	310	1	8408	2	Y	53	80	1	4	8	21
							58	9									
02	9604	X	7613	-0-	-1991	-0-	280	1	7257	2	Y	69	64	1			26
							76	9									
03	8990	X	8284	-0-	-706	-0-	310	1	7846	2	Y	116	120	1			22
							128	9									
04	8700	X	7756	-0-	-944	-0-	300	1	7373	2	Y	75	47	1	3	8	47
							83	9									
05	8959	X	7366	-0-	-1593	-0-	310	1	7019	2	Y	34	47	1	2	8	32
							37	9									
06	8490	X	6819	-0-	-1671	-0-	300	1	6465	2	Y	49	50	1	3	8	28
							54	9									

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	38533	X	38275	-0-	-258	-0-	310	1	36870	2	N	995	800	1			439
							1095	9									
02	34465	X	34465	-0-	-0-	-0-	280	1	33007	2	N	1071	1026	1			484
							1178	9									
03	42253	X	42253	-0-	-0-	-0-	310	1	40760	2	N	1075	1213	1			346
							1183	9									
04	42658	X	42658	-0-	-0-	-0-	300	1	41080	2	N	1162	1220	1	1	8	287
							1278	9									
05	44137	X	44137	-0-	-0-	-0-	310	1	42742	2	N	986	1195	1			78
							1085	9									
*06	42203	X	42203	-0-	-0-	-0-	300	1	40813	2	N	991	1016	1			53
							1090	9									

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	39218	X	39218	-0-	-0-	-0-	310	1	37694	2	N	1104	1239	1			568
							1214	9									
02	36142	X	36142	-0-	-0-	-0-	280	1	34814	2	N	953	1162	1			359
							1048	9									
03	40299	X	40299	-0-	-0-	-0-	310	1	38676	2	N	1194	1221	1			332
							1313	9									
04	40319	X	40319	-0-	-0-	-0-	300	1	39092	2	N	843	1023	1			152
							927	9									
05	41827	X	41827	-0-	-0-	-0-	310	1	40243	2	N	1158	1016	1			294
							1274	9									
*06	39694	X	39694	-0-	-0-	-0-	300	1	38343	2	N	955	967	1			282
							1051	9									

VIDOR, NE. (VICKSBURG) 93763 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LINSCOMB, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 116749 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9037 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDOR, NE. (VICKSBURG) //CONT.// 93763 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 143887 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8973 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					112
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					114
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					115
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					120
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					130
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					132

VIDOR AMES (YEGUA DY) 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MIL VID WELL #: 10 RRCID -> 175007 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12908 - 12928

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-

MIL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296

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	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
MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 137789 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13356 - 13428

01	248 N	-0-	-0-	-248	-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-

SAMPSON-CLARK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918

01	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	-0-					-0-
02	12124 X	-0-	-0-	-12124	-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-

SAMPSON-CLARK GGU 2 WELL #: 1ST RRCID -> 139658 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12768 - 12888

01	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	219	1	7590	3	Y	346	347	0			8
						381	9									
02	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	200	1	6711	3	Y	333	333	0			8
						366	9									
03	T. A.	6206	-0-	6206	6206	172	1	5634	3	Y	364	361	0			11
						400	9									
04	T. A.	4593	-0-	4593	10799	115	1	4124	3	Y	322	324	0			9
						354	9									
05	T. A.	4180	-0-	4180	14979	101	1	3769	3	Y	282	284	0			7
						310	9									
06	T. A.	3263	-0-	3263	18242	65	1	2985	3	Y	194	195	0			6
						213	9									

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 145916 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 13011 PERF.12940 - 13047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VIDOR AMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3821 - 3842

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-

MIL-VID WELL #: 11 RRCID -> 231722 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14030 - 14220

01	9455 X	9069	-0-	-386	-0-	230	1	8667	3	Y	156	157	0			2
						172	9									
02	8232 X	7944	-0-	-288	-0-	214	1	7568	3	Y	147	147	0			2
						162	9									
03	8897 X	4695	-0-	-4202	-0-	134	1	4438	3	Y	112	112	0			2
						123	9									
04	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	8897 X	3057	-0-	-5840	-0-	62	1	2937	3	Y	53	51	0	1	8	1
						58	9									
*06	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	183	1	12140	3	Y	435	431	0			5
						479	9									

REID, D. WELL #: 1 RRCID -> 232102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14244 PERF.12919 - 13030

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	11	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	50	49	0			1
						55	9									
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	8	8	0			1
						9	9									

WILLIAMS WELL #: 1ST RRCID -> 254819 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007

01	32085 X	31340	-0-	-745	-0-	780	1	26975	3	N	3259	3262	0			52
						3585	9									
02	28980 X	27705	-0-	-1275	-0-	709	1	23853	3	N	2857	2861	0			48
						3143	9									
03	29419 X	29419	-0-	-0-	-0-	767	1	25111	3	N	3219	3198	0			69
						3541	9									
04	28710 X	28710	-0-	-0-	-0-	694	1	24958	3	N	2780	2800	0			49
						3058	9									
05	29417 X	29417	-0-	-0-	-0-	696	1	26022	3	N	2454	2474	0			29
						2699	9									
*06	27545 X	27545	-0-	-0-	-0-	536	1	24533	3	N	2251	2257	0			23
						2476	9									

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 13011 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	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	94	93	0			1
02	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	27	1	894	3	Y	97	97	0			1
							107	9									
03	3627	X	2572	-0-	-1055	-0-	74	1	2430	3	Y	62	62	0			1
							68	9									
04	1770	X	995	-0-	-775	-0-	26	1	938	3	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
05	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	43	1	1619	3	Y	209	207	0			2
							230	9									
06	2490	X	2281	-0-	-209	-0-	40	1	1850	3	Y	355	353	0			4
							391	9									

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MIL-VID WELL #: 1ST RRCID -> 133705 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860

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-

MIL-VID WELL #: 12 RRCID -> 263342 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345

01	36719	X	36719	-0-	-0-	-0-	962	1	33502	2	N	2050	2148	1			363
							2255	9									
02	33816	X	33816	-0-	-0-	-0-	882	1	30338	2	N	2360	2342	1			381
							2596	9									
03	37695	X	37695	-0-	-0-	-0-	1022	1	34276	2	N	2179	2328	2			232
							2397	9									
04	36395	X	36395	-0-	-0-	-0-	900	1	33086	2	N	2190	2145	1			277
							2409	9									
05	36605	X	36605	-0-	-0-	-0-	870	1	33149	2	N	2351	2344	1			284
							2586	9									
*06	34978	X	34978	-0-	-0-	-0-	677	1	31610	2	N	2446	2219	1			511
							2691	9									

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DONNER PROPERTIES GU WELL #: 1 RRCID -> 258534 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13322 - 13528

01	14973	X	14920	-0-	-53	-0-	2108	1	11566	2	N	1133	1077	1			453
							1246	9									
02	20412	X	14757	-0-	-5655	-0-	1860	1	11537	2	N	1236	1246	1			443
							1360	9									
03	22599	X	14330	-0-	-8269	-0-	596	1	12396	2	N	1216	1236	1			423
							1338	9									
04	21870	X	13514	-0-	-8356	-0-	582	1	11677	2	N	1141	1224	1			340
							1255	9									
05	16337	X	14351	-0-	-1986	-0-	584	1	12489	2	N	1162	1165	1			337
							1278	9									
06	15810	X	13875	-0-	-1935	-0-	582	1	12090	2	N	1094	1133	1			298
							1203	9									

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
BP AMERICA A-5 WELL #: 1 RRCID -> 260201 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 14431 PERF.14076 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	6388	-0-	-13607	-0-	476	1	5701	2	N	192					272
							211	9									
02	18060	X	8273	-0-	-9787	-0-	769	1	7285	2	N	199	378	1			93
							219	9									
03	19995	X	1265	-0-	-18730	-0-	172	1	1076	2	N	15					108
							17	9									
04	7500	X	2436	-0-	-5064	-0-	335	1	2091	2	N	9					117
							10	9									
05	9145	X	1518	-0-	-7627	-0-	253	1	1166	2	N	90					207
							99	9									
06	8850	X	1616	-0-	-7234	-0-	206	1	1349	2	N	55	179	1			83
							61	9									

STARK FOUNDATION A-113 WELL #: 1 RRCID -> 263122 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12615 - 13232

01	1953	X	306	-0-	-1647	-0-	51	1	227	2	N	25					189
							28	9									
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	446	1	2628	2	N	193	179	1			203
							212	9									
03	1953	X	722	-0-	-1231	-0-	109	1	561	2	N	47	174	1			76
							52	9									
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					76
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					76
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					76

WILLIAMS A-436 GU WELL #: 1 RRCID -> 265062 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550

01	32643	X	32476	-0-	-167	-0-	1197	1	29251	2	N	1844	1987	1			330
							2028	9									
02	27679	X	27679	-0-	-0-	-0-	1081	1	24918	2	N	1527	1580	1			277
							1680	9									
03	28755	X	28755	-0-	-0-	-0-	1195	1	25914	2	N	1496	1380	1			393
							1646	9									
04	31590	X	18601	-0-	-12989	-0-	900	1	16562	2	N	1035	1305	1			123
							1139	9									
05	32643	X	24059	-0-	-8584	-0-	1177	1	21603	2	N	1163	1006	1			280
							1279	9									
06	31590	X	17769	-0-	-13821	-0-	1123	1	15773	2	N	794	747	1			327
							873	9									

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	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	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	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	20	1	23	2	N	-0-				-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	23	1	52	2	N	-0-				-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	22	1	81	2	N	-0-				-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	23	1	76	2	N	-0-				-0-
05	93	N	70	-0-	-23	B	-0-	12	1	58	2	N	-0-				-0-
06	90	N	68	-0-	-22	B	-0-	21	1	47	2	N	-0-				-0-

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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	18	1	23	2	N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	2	N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	22	1	72	2	N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	24	1	74	2	N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	15	1	36	2	N	-0-			-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	20	1	33	2	N	-0-			-0-

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	284 N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VILLAGE MILLS (WILCOX 8900) 93831 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
HARDIN COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 008700 COMPL. DATE 09/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8942 - 8962

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS, EAST (R) 93832 064 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
KUDERER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 173566 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6143 - 6146

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-

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 EAST (Y-3) 93832 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
TRUSTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174077 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6880 - 6884

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25967 03/01/2012

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

01	9951 #	8902	-0-	-1049	-0-	433	1	8379	2	N	82	172	1			74
						90	9									
02	8988 #	8039	-0-	-949	-0-	329	1	7640	2	N	64					138
						70	9									
03	3638 R	2058	-0-	-1580	-0-	408	1	1580	2	N	64					202
						70	9									
04	7979	7979	-0-	-0-	-0-	420	1	7500	2	N	54					256
						59	9									
05	751 R	751	-0-	-0-	-0-	38	1	706	2	N	6	172	1			90
						7	9									
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943

01	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	930	1	4152	2	N	300	182	1			238
						330	9									
02	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	840	1	3609	2	N	262	365	1			135
						288	9									
03	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	930	1	7820	2	N	261	179	1			217
						287	9									
04	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	900	1	4019	2	N	225	179	1			263
						248	9									
05	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	930	1	4127	2	N	208	184	1			287
						229	9									
*06	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	900	1	3786	2	N	158	182	1			263
						174	9									

BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024

01	4743 X	1581	-0-	-3162	-0-	1575	2	6	9	N	5					193
02	4312 X	762	-0-	-3550	-0-	762	2			N	-0-	142	1			51
03	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1	1	1086	2	N	-0-					51
04	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	4	1			47
05	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					47
*06	470 X	470	-0-	-0-	-0-	439	2	31	9	N	28					75

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	120	1	3348	2	N	87					192
							96	9									
02	3136	X	2930	-0-	-206	-0-	125	1	2719	2	N	78	183	1			87
							86	9									
03	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	55	1	7210	2	N	81					168
							89	9									
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	125	1	2489	2	N	29					197
							32	9									
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	125	1	2266	2	N	98	183	1			112
							108	9									
*06	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	110	1	2175	2	N	20					132
							22	9									

RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198

01	21390	X	15004	-0-	-6386	-0-	14640	2	364	9	N	331	361	1			207
02	18928	X	18365	-0-	-563	-0-	17871	2	494	9	N	449	368	1			288
03	35032	X	35032	-0-	-0-	-0-	24	1	34658	2	N	318	361	1			245
							350	9									
04	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	18971	2	540	9	N	491	543	1			193
05	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	18249	2	536	9	N	487	367	1			313
*06	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	17217	2	573	9	N	521	542	1			292

GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126

01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1547	2	70	9	N	64	182	1			91
02	1092	N	774	-0-	-318	-0-	766	2	8	9	N	7					98
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2	1	2462	2	N	65					163
							72	9									
04	1350	N	408	-0-	-942	-0-	402	2	6	9	N	5					168
05	868	N	557	-0-	-311	-0-	539	2	18	9	N	16					184
06	1350	N	605	-0-	-745	-0-	605	2			N	-0-					184

BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	29	2	36	9	N	33					154
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	4	2	39	9	N	35					189
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					189
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					189
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					189
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	2	2	4	9	N	4					193

BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1250	-0-	-238	-0-	360	1	887	2	N	3					139
						3	9									
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	360	1	1120	2	N	63					202
						69	9									
03	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	540	1	2342	2	N	27					229
						30	9									
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	360	1	988	2	N	30	180	1			79
						33	9									
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	630	1	1168	2	N	35					114
						39	9									
*06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	660	1	1171	2	N	-0-					114

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3L RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9121 - 9136

01	14B2 EXT	35566	-0-	35566	1346723	2042	1	30460	2	N	2785	2893	1		302
						3064	9								
02	14B2 EXT	34175	-0-	34175	1380898	1773	1	28719	2	N	3348	3367	1		283
						3683	9								
03	14B DENY	66064	-0-	66064	1446962	1628	1	60586	2	N	3500	3350	1		433
						3850	9								
04	14B2 EXT	33770	-0-	33770	1480732	1625	1	28601	2	N	3222	3450	1		205
						3544	9								
05	14B2 EXT	35018	-0-	35018	1515750	1748	1	29861	2	N	3099	2946	1		358
						3409	9								
06	14B2 EXT	35982	-0-	35982	1551732	1840	1	30761	2	N	3074	3372	1		60
						3381	9								

VINCEBURG (VICKSBURG) 93848 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 251 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192729 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12422 - 12445

01	35929 #	25051	-0-	-10878	-0-	597	1	23840	2	Y	535	679	1		70
						25	4	589	9						
02	30352 #	22736	-0-	-7616	-0-	541	1	21634	2	Y	488	428	1		130
						24	4	537	9						
03	28086	24498	-0-	-3588	-0-	609	1	23372	2	Y	443	348	1		225
						30	4	487	9						
04	27180	21654	-0-	-5526	-0-	600	1	20223	2	Y	728	855	1		98
						30	4	801	9						
05	28086	21702	-0-	-6384	-0-	619	1	20476	2	Y	524	534	1		88
						31	4	576	9						
*06	24395 R	24395	-0-	-0-	-0-	560	1	23199	2	Y	551	362	1		277
						30	4	606	9						

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9328 - 9364

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
CAZA OPERATING, LLC 140624
CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297 X	14525	-0-	-6772	-0-	14110	3	415	9	N	377	377	1			177
02	19236 X	13159	-0-	-6077	-0-	12794	3	365	9	N	332	375	1			134
03	15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	14803	3	406	9	N	369	365	1			138
04	17700 X	16996	-0-	-704	-0-	16559	3	437	9	N	397	374	1			161
05	16895 X	14366	-0-	-2529	-0-	13964	3	402	9	N	365	367	1			159
06	14730 X	11021	-0-	-3709	-0-	10735	3	286	9	N	260	176	1			243

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11844						N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11844						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11844						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11844						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11844						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11844						N	NO RPT				-0-

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680) 94370 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BASSI WELL #: 1 RRCID -> 127994 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7593 - 7608

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-

KROHN, P. G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 157456 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594

01	62 #	20	-0-	-42	-0-	2	1	17	2	N	1					16
						1	9									
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	1	1	15	2	N	1					17
						1	9									
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	2	1	23	2	N	2					19
						2	9									
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					19
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					19
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	N	1					20
						1	9									

WADSWORTH (CH-1) 94543 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS "B" WELL #: 1 RRCID -> 213890 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9094 - 9104

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				90
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				90

WADSWORTH (LEWIS 9900) 94543 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 4 RRCID -> 192223 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10122 - 10135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	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	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 FB 2A N) 94543 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SAVAGE WELL #: S 2G RRCID -> 260155 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	10	-0-	10	14	9 1	1 2	N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-

WADSWORTH (10,400 FRIO) 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
SAVAGE WELL #: 5 RRCID -> 242386 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8			74
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	24 1		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-	42 5		8
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
HEB GU WELL #: 1 RRCID -> 221417 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10672 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26 7		-0-
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 (10,400 FRIO) //CONT.// 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. 092800
BURKHART WELL #: 1 R RRCID -> 246879 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10477 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127059					Y	-0-					388
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	127059					Y	NO RPT					388
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	127059					Y	NO RPT					388
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	127059					Y	NO RPT					388
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	127059					Y	NO RPT					388
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	127059					Y	NO RPT					388

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310

01	3968	X	1851	-0-	-2117	-0-	1851	2			Y	-0-					147
02	3584	X	2177	-0-	-1407	-0-	2122	2	55	9	Y	50	170	1			27
03	3906	X	672	-0-	-3234	-0-	672	2			Y	-0-					27
04	3540	X	644	-0-	-2896	-0-	644	2			Y	-0-					27
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3153	2	21	9	Y	19					46
06	2340	X	1707	-0-	-633	-0-	1707	2			Y	-0-					46

TECPETROL OPERATING LLC 841047
EBERLE WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329

01	2542	X	354	-0-	-2188	-0-	260	1	94	9	N	85					204
02	1008	X	108	-0-	-900	-0-	27	1	81	9	N	74	181	1			97
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					97
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	65					162
05	892	X	892	-0-	-0-	-0-	782	1	11	2	N	90	161	1			91
							99	9									
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					91

CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	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	5797	X	1389	-0-	-4408	-0-	1318	1	71	2	N	-0-					60
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1873	1	59	2	N	-0-					60
03	1922	X	789	-0-	-1133	-0-	528	1	261	2	N	-0-					60
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3016	1	294	2	N	-0-					60
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	2943	1	486	3	N	-0-					60
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					60

CORNELIUS, L. WELL #: 3 RRCID -> 242510 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043

01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	38	X	38	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	Y	1					2
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			Y	-0-	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WADSWORTH (11,200 FRIO) 94543 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
PITCHFORK RANCH A-90 WELL #: 1 RRCID -> 192174 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10998 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WADSWORTH, S. (DISCORBIS 14390) 94547 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HARDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212831 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 14303 PERF.13984 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WADSWORTH, SOUTH (DOSS) 94547 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
DOSS, W. WELL #: 2 RRCID -> 121422 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12483 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1759	-0-	-504	-0-	93	1	1660	2	N	5					187
							6	9									
02	2044	X	1203	-0-	-841	-0-	84	1	1116	2	N	3					190
							3	9									
03	2077	X	983	-0-	-1094	-0-	93	1	728	2	N	147	309	1			28
							162	9									
04	2010	X	1620	-0-	-390	-0-	90	1	1522	2	N	7					35
							8	9									
05	2077	X	988	-0-	-1089	-0-	93	1	887	2	N	7					42
							8	9									
06	1710	X	1603	-0-	-107	-0-	90	1	1502	2	N	10					52
							11	9									

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) 94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 1 RRCID -> 224599 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9850 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1			9
02	90	X	90	-0-	-0-	-0-	85	1	5	2	Y	-0-	1	1			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			6
04	14B2	EXT	51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-	1	1			5
05	T. A.		51	-0-	51	102	51	2			Y	-0-					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT					5

CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 226260 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
GOODALL-DOSS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198853 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13824 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	15541	-0-	-362	-0-	3405	1	11442	2	N	631	571	1			282
							694	9									
02	14364	X	11643	-0-	-2721	-0-	2400	1	8849	2	N	358	551	1			89
							394	9									
03	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-					89
04	15030	X	14009	-0-	-1021	-0-	2122	1	11154	2	N	666	558	1			197
							733	9									
05	15531	X	14951	-0-	-580	-0-	2906	1	11408	2	N	579	555	1			221
							637	9									
06	15030	X	13330	-0-	-1700	-0-	2270	1	10437	2	N	566	550	1			237
							623	9									

ALTA-OTTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209804 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14234 PERF.14068 - 14178

01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	516	1	2294	2	N	30					179
							33	9									
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	578	1	2961	2	N	30					209
							33	9									
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					209
04	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	965	1	5072	2	N	67					276
							74	9									
05	2511	X	2195	-0-	-316	-0-	439	1	1723	2	N	30					306
							33	9									
*06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	884	1	4066	2	N	26	188	1			144
							29	9									

TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896

01	3410	X	2717	-0-	-693	-0-	2156	1	509	2	N	47					213
							52	9									
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					N	-0-					213
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	158	1			55
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					55

WADSWORTH, S. (10,200) 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS B WELL #: 1 RRCID -> 195512 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964

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	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-

WADSWORTH, S. (10,200) //CONT.// 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5797 X	3347	-0-	-2450	-0-	2493	1	777	2	Y	70	118	1			38
						77	9									
*02	5068 X	3006	-0-	-2062	-0-	2740	1	196	2	Y	64	26	1			76
						70	9									
*03	INC G-10	609	-0-	609	609	351	1	163	2	Y	86	80	1			82
						95	9									
*04	INC G-10	2215	-0-	2215	2824	1994	1	170	2	Y	46	48	1			80
						51	9									
*05	INC G-10	2275	-0-	2275	5099	170	1	1994	2	Y	101	65	1			116
						111	9									
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	5099					Y	NO RPT					116

WADSWORTH, S. (11100) 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 094733 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638

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	T. A.	14	-0-	14	2182	14	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.	27	-0-	27	2209	27	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2209					Y	-0-					-0-
04	2209 X	-0-	-0-	-2209	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 10 RRCID -> 242041 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540

01	DLQ G-10	5614	-0-	5614	27364	4354	1	1258	2	Y	2					109
						2	9									
02	DLQ G-10	5168	-0-	5168	32532	4845	1	321	2	Y	2					111
						2	9									
03	33841 X	1309	-0-	-32532	-0-	864	1	423	2	Y	20					131
						22	9									
04	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	5473	1	715	2	Y	18					149
						20	9									
05	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	5392	1	864	3	Y	37					186
						41	9									
06	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					186

WADSWORTH, S. (11200) 94547 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 180721 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11220 - 11246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WADSWORTH, S.E. (GOODALL SD.) 94548 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
SUTHERLAND OTTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.12430 - 12456

01	5304	5304	-0-	-0-	-0-	973	1	4331	2	N	-0-					244
02	1453	1453	-0-	-0-	-0-	237	1	1216	2	N	-0-					244
03	1023	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					244
04	4917	4917	-0-	-0-	-0-	786	1	4131	2	N	-0-					244
05	4902	4902	-0-	-0-	-0-	995	1	3907	2	N	-0-					244
*06	5071	5071	-0-	-0-	-0-	906	1	4165	2	N	-0-					244

WADSWORTH, WEST (LEWIS NO. 2) 94550 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
PITCHFORK RANCH A-90 WELL #: 1 RRCID -> 250213 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10685 - 10940

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT					-0-

WADSTEX (TEX MISS) 94551 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
SAVAGE A-74 WELL #: 1 RRCID -> 205141 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14431 PERF.13014 - 13094

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALHALLA (GLENROSE) 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
CML EXPLORATION, LLC 120648
LEE WELL #: 1H RRCID -> 176637 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867

01	1860 X	1636	-0-	-224	-0-	1636	2			N	-0-					137
02	1792 X	1493	-0-	-299	-0-	1493	2			N	-0-					137
03	1984 X	1664	-0-	-320	-0-	1664	2			N	-0-					137
04	1920 X	1576	-0-	-344	-0-	1576	2			N	-0-					137
05	1705 X	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			N	-0-					137
*06	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5809	2	1	9	N	1	1	8			137

BAUMBACH WELL #: 1 RRCID -> 213418 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12993 - 13015

01	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5091	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4920 X	4702	-0-	-218	-0-	4701	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5084 X	4759	-0-	-325	-0-	4758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4980 X	4813	-0-	-167	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

WALHALLA (GLENROSE) //CONT.// 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 107180 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2287	-0-	-658	-0-	2287	2			N	-0-					27
02	2632 X	2036	-0-	-596	-0-	2036	2			N	-0-					27
03	2852 X	1404	-0-	-1448	-0-	1398	2	6	9	N	5					32
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					32
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	13					45
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					45

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HOUSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137973 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060

01	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4570	2	3	9	N	3					127
02	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3789	2	3	9	N	3					130
03	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5020	2	4	9	N	4					134
04	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-	93	1			41
05	3503 X	1848	-0-	-1655	-0-	1848	2			N	-0-					41
*06	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5323	2	2	9	N	2					43

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TYE WELL #: 1 RRCID -> 253433 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964

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
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
DUGAT A-588 WELL #: 1 RRCID -> 265768 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027

01	30566	28818	-0-	-1748	-0-	738	1	25005	2	N	2795	2859	1			109
						3075	9									
02	29208	29208	-0-	-0-	-0-	666	1	25807	2	N	2486	2131	1			464
						2735	9									
03	30566	28072	-0-	-2494	-0-	738	1	24441	2	N	2630	2683	1			411
						2893	9									
04	29580	29223	-0-	-357	-0-	714	1	25619	2	N	2627	2685	1			353
						2890	9									
05	30566	30261	-0-	-305	-0-	737	1	26588	2	N	2669	2703	1			319
						2936	9									
06	29580	28803	-0-	-777	-0-	714	1	25326	2	N	2512	2349	1			482
						2763	9									

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	T. A.	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-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 416 RRCID -> 172623 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1814 RRCID -> 172631 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479

01	T. A.	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1111 RRCID -> 173245 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5492 - 5522

01	T. A.	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1820 RRCID -> 174202 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498

01	T. A.	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 343 RRCID -> 174648 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5474 - 5481

01	T. A.	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1318 RRCID -> 174649 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 6298 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 #: 413 RRCID -> 174650 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5414 - 5426

01	T. A.	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-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2125 RRCID -> 174999 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	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-

WEBSTER FIELD UNIG WELL #: 909 RRCID -> 175120 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458

01	T. A.	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 341 RRCID -> 175129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 5489 - 5512

01	T. A.	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1310 RRCID -> 175641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5380 - 5395

01	T. A.	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 928 RRCID -> 175643 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5496 - 5960

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 10496 08/30/2012

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 157 RRCID -> 176026 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058

01	T. A.	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1713 RRCID -> 176027 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5432 - 5442

01	T. A.	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-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 176314 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2107 RRCID -> 176674 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480

01	T. A.	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 177183 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583

01	T. A.	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2730 RRCID -> 178239 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 1326 RRCID -> 178418 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4512 - 5679

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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1833 RRCID -> 178419 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5586

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 317 RRCID -> 179196 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5450 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	T. A.	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2724 RRCID -> 180186 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643

01	T. A.	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 180272 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5447 - 5482

01	T. A.	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2792 RRCID -> 180723 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816

01	T. A.	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 344 RRCID -> 180724 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5522 - 5550

01	T. A.	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 316 RRCID -> 182412 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5542 - 5550

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2311 RRCID -> 184014 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.	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-

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	T. A.	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-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K. WELL #: 24 RRCID -> 182260 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5649 - 5665

01	T. A.	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-

HERMANN HOSPITAL EST. WELL #: 18 RRCID -> 182261 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5414 - 5430

01	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-				-0-
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
*06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 110 RRCID -> 185164 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5688 - 5699

01	T. A.	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-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 142 RRCID -> 185413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5605 - 5615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	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-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 45 RRCID -> 185841 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5578 - 5584

01	T. A.	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-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 60 RRCID -> 186165 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5566 - 5646

01	T. A.	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-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K. WELL #: 40 RRCID -> 186178 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5616

01	T. A.	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-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 125 RRCID -> 189194 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657

01	T. A.	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-

OWENS, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 189331 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580

01	T. A.	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-

SCOTT,GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 68 RRCID -> 190073 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787

01	T. A.	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-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 48 RRCID -> 190276 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	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-

OWENS, J.D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 190627 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568

01	T. A.	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-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 87 RRCID -> 192196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5596 - 5609

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXONMOBIL WEST FEE "B" A/C 2 WELL #: 49 RRCID -> 194624 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5416 - 5487

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 ONE WELL CNTY: COLORADO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
KOEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263194 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669

01	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	78	1	1346	2	N	97	120	1			34
						107	9									
02	1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	78	1	1284	2	N	82	87	1			29
						90	9									
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	204	1	1371	2	N	91	91	1			29
						100	9									
04	1470 N	1418	-0-	-52	-0-	78	1	1242	2	N	89	99	1			19
						98	9									
05	1612 N	1138	-0-	-474	-0-	78	1	973	2	N	79	74	1			24
						87	9									
06	1620 N	1203	-0-	-417	-0-	78	1	1046	2	N	72	73	1			23
						79	9									

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 268508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5576 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EUGENE ONCKEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269142 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9596 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		17933	-0-	17933	17933	16236	2	1697	9	N	1543	1677	1			231
08	18600		31440	-0-	12840	30773	28335	2	3105	9	N	2823	2823	1			231
09	18000		NO RPT	-0-	-18000	12773					N	NO RPT					231
10	18600		NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					231
11	18000		NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT					231
12	18600		29779	-0-	11179	11179	26714	2	3065	9	N	2786	2492	1			595
01	18600		NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					595
02	16800		32226	-0-	15426	15426	29360	2	2866	9	N	2605	2312	1			631
03	18600		NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					631
04	18000		NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT					631
05	18600		NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					631
06	18000		NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT					631

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-					24
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	2			N	-0-					24
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					24
04	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-					24
05	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					24
06	450	N	291	-0-	-159	-0-	291	2			N	-0-					24

WEST SIDE (FRIO E) 96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
WEST SIDE WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538		18480	-0-	-58	-0-	10	1	18162	2	N	280	180	1			218
							308	9									
02	17229		17229	-0-	-0-	-0-	10	1	16916	2	N	275	378	1			115
							303	9									
03	18662		18468	-0-	-194	-0-	10	1	18160	2	N	271	188	1			198
							298	9									
04	18060		17978	-0-	-82	-0-	10	1	17669	2	N	272	377	1			93
							299	9									
05	18982		18982	-0-	-0-	-0-	10	1	18674	2	N	271	187	1			177
							298	9									
*06	18133		18133	-0-	-0-	-0-	10	1	17825	2	N	271	350	1			98
							298	9									

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
WHEAT-BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 265001 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10517 - 10522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2907 R	2907	-0-	-0-	-0-	519	1	2334	3	N	49					208
						54	9									
02	370 R	370	-0-	-0-	-0-	336	1	34	9	N	31					239
03	1519 #	1139	-0-	-380	-0-	669	1	381	3	N	81	200	1			120
						89	9									
04	2850 #	743	-0-	-2107	-0-	669	1	74	9	N	67					187
05	2914 #	689	-0-	-2225	-0-	669	1	20	9	N	18					205
06	2820 #	350	-0-	-2470	-0-	350	1			N	-0-					205

WHARCO SHILLING (FRIO 3600) 96702 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEHRER SEC. 3 WELL #: 2 RRCID -> 212240 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3675 - 3679

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 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WHARCO SHILLING (FRIO 4050) 96702 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEHRER SEC. 18 WELL #: 1 RRCID -> 190405 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3980 - 3982

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WHARCO SHILLING (FRIO 4200) 96702 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEHRER SEC. 3 WELL #: 1 RRCID -> 193970 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4256 - 4260

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 SEC. 18 WELL #: 2 RRCID -> 193973 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4213 - 4215

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WHARCO SHILLING (FRIO 4200) //CONT.// 96702 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LEHRER SEC. 4 W WELL #: 1 RRCID -> 202686 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4172 - 4174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PETRA OLEUM CORP. 659826
DUSON WELL #: 1 RRCID -> 184456 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4277 - 4281

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5700 - 5712

01	13299 X	11193	-0-	-2106	-0-	11178	3	15	9	N	14					152
02	12012 X	7143	-0-	-4869	-0-	7119	3	24	9	N	22	160	1			14
03	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					14
04	13200 X	7265	-0-	-5935	-0-	7265	3			N	-0-					14
05	12152 X	6498	-0-	-5654	-0-	6498	3			N	-0-					14
*06	14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	14829	3	9	9	N	8					22

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-					278
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929 #	2813	-0-	-2116	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
02	4452 #	1878	-0-	-2574	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
03	4929 #	1070	-0-	-3859	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
04	4230 #	3517	-0-	-713	-0-	3517	2			N	-0-			-0-
05	3120 R	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-			-0-
06	2730 #	2472	-0-	-258	-0-	2472	2			N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E) 96728 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MATULA FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125

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-

WHARTON, WEST (FRIO 5300) 96728 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 4 RRCID -> 234174 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5339 - 5341

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CAZA OPERATING, LLC 140624
MATTHYS-MCMILLAN GU WELL #: 1 RRCID -> 238178 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 16973 PERF.14515 - 14896

01	326 X	114	-0-	-212	-0-	114	3			N	-0-			256
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			256
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3			259
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			259
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	N	2			261
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			261

ESPADA OPERATING LLC 254277
WILBECK GU WELL #: 1 RRCID -> 220290 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 15900 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	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
HITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834

01	13578 X	11292	-0-	-2286	-0-	882	1	10410	2	Y	-0-			38
02	12264 X	10407	-0-	-1857	-0-	10407	3			Y	-0-			38
03	11997 X	10967	-0-	-1030	-0-	10967	2			Y	-0-			38
04	11610 X	10489	-0-	-1121	-0-	10489	2			Y	-0-			38
05	11997 X	10559	-0-	-1438	-0-	10559	2			Y	-0-			38
06	11160 X	5851	-0-	-5309	-0-	5851	2			Y	-0-			38

WHARTON, WEST (WILCOX) //CONT.// 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14822 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81716	X	63604	-0-	-18112	-0-	4958	1	58525	2	Y	110	178	1			70
							121	9									
02	68012	X	54196	-0-	-13816	-0-	54083	3	113	9	Y	103					173
03	65503	X	56625	-0-	-8878	-0-	56494	2	131	9	Y	119	172	1			120
04	63390	X	43727	-0-	-19663	-0-	43610	2	117	9	Y	106					226
05	65503	X	49529	-0-	-15974	-0-	49424	2	105	9	Y	95	177	1			144
06	61560	X	51279	-0-	-10281	-0-	51194	2	85	9	Y	77					221

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944

*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15099 - 16107

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	35223	X	35223	-0-	-0-	-0-	35001	3	222	9	Y	202					205
03	34165	X	34165	-0-	-0-	-0-	34154	2	11	9	Y	10					215
04	33455	X	33455	-0-	-0-	-0-	33447	2	8	9	Y	7	172	1			50
05	30819	X	30819	-0-	-0-	-0-	30811	2	8	9	Y	7					57
06	37740	X	31397	-0-	-6343	-0-	31386	2	11	9	Y	10					67

WHARTON, WEST (4440) 96728 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
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-	-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-

WHARTON, WEST (4700) 96728 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DOMINION PRODUCTION COMPANY, LLC 222288
PIERCE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 196207 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4641 - 4646

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.	-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-

WHARTON, WEST (5580) 96728 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 200563 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5854 - 5863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6338 R	6338	-0-	-0-	-0-	311	1	6027	2	N	-0-					23
02	5852 #	5499	-0-	-353	-0-	334	1	5165	2	N	-0-					23
03	6479 #	6160	-0-	-319	-0-	658	1	5502	2	N	-0-					23
04	6270 #	5843	-0-	-427	-0-	1020	1	4823	2	N	-0-					23
05	6386 #	5703	-0-	-683	-0-	1951	1	3752	2	N	-0-					23
06	6120 #	5614	-0-	-506	-0-	1429	1	4185	2	N	-0-					23

WHARTON JUNCTION, NORTH 96737 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
OUTLAR WELL #: 1 RRCID -> 234337 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11168 - 11178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979 X	16508	-0-	-5471	-0-	163 653	1 9	15692	2	N	594	537	1			361
02	19152 X	14639	-0-	-4513	-0-	147 592	1 9	13900	2	N	538	530	1			369
03	15763 X	15763	-0-	-0-	-0-	163 622	1 9	14978	2	N	565	708	1			226
04	14580 X	14437	-0-	-143	-0-	158 551	1 9	13728	2	N	501	363	1			364
05	15066 X	14345	-0-	-721	-0-	154 560	1 9	13631	2	N	509	522	1			351
*06	18753 X	18753	-0-	-0-	-0-	158 697	1 9	17898	2	N	634	703	1			282

WHITES BAYOU (F-14) 97017 239 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 201104 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8162 - 8165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAND HAWK, LLC 747071
WHITE, FURL WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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													

REB PETROLEUM COMPANY 696079
ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

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	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-

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	T. A.	-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
VANDEVEER ENERGY, LLC 945608
BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8141 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WICKIZER (WX CONS) 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. 261273
WICKIZER WELL #: 1 RRCID -> 158643 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 10870

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162282 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821

01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					17
02	504 N	336	-0-	-168	-0-	336	2			N	-0-					17
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					17
04	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					17
05	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					17
*06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	570	2	11	9	N	10					27

WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394

01	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	9080	2	221	9	N	201	199	1			30
02	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	8261	2	251	9	N	228	195	1			63
03	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	8882	2	191	9	N	174					237
04	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	7637	2	114	9	N	104	196	1			145
05	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7496	2	113	9	N	103	193	1			55
*06	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6715	2	193	9	N	175	192	1			38

WIED (RHINEHART A SAND) 97240 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 224956 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					154
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					154
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					154
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					154

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 265551 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755

01	30070	24200	-0-	-5870	19144	23698	2	502	9	N	456	353	1			206
02	23520	20596	-0-	-2924 B	16220	20185	2	411	9	N	374	530	1			50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 16220																
03	23870 N	22432	-0-	-1438 B	14782	22002	2	430	9	N	391	330	1			111
04	23430 N	20348	-0-	-3082 B	11700	19971	2	377	9	N	343	348	1			106
05	19892 N	19713	-0-	-179 B	11521	19364	2	349	9	N	317	355	1			68
06	21720 N	189195	-0-	167475 B	178996	188861	2	334	9	N	304	171	1			201

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) 97538 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
OGLETREE WELL #: 4 RRCID -> 232648 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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 #: 1 RRCID -> 113593 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HENDERSON, CATHERINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 198256 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986

01	14B2 EXT	-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-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929

01	14B2 EXT	-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-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	261	1	8773	2	Y	535	518	0			44
						589	9									
02	8176 X	8021	-0-	-155	-0-	105	1	7414	2	Y	456	450	0			50
						502	9									
03	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	200	1	8163	2	Y	484	508	0			26
						532	9									
04	8430 X	8326	-0-	-104	-0-	309	1	7446	2	Y	519	516	0			29
						571	9									
05	8711 X	8574	-0-	-137	-0-	314	1	7632	2	Y	571	575	0			25
						628	9									
06	8430 X	8156	-0-	-274	-0-	344	1	7234	2	Y	525	526	0			24
						578	9									

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028

01	14B2 EXT	-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-

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	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	265	1	8934	2	Y	412	399	0			34
						453	9									
02	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	116	1	8204	2	Y	388	379	0			43
						427	9									
03	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	217	1	8854	2	Y	422	442	0			23
						464	9									
04	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	348	1	8389	2	Y	402	402	0			23
						442	9									
05	9362 X	9284	-0-	-78	-0-	348	1	8468	2	Y	425	429	0			19
						468	9									
06	9060 X	8666	-0-	-394	-0-	372	1	7832	2	Y	420	419	0			20
						462	9									

HENDERSON, WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213519 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 3600 - 3730

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
HENDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24831 X	18176	-0-	-6655	-0-	17590	2	586	9	Y	533	600	1			204
02	18424 X	15892	-0-	-2532	-0-	15325	2	567	9	Y	515	211	1			508
03	17227 X	17227	-0-	-0-	-0-	16610	2	617	9	Y	561	810	1			259
04	17460 X	16284	-0-	-1176	-0-	15654	2	630	9	Y	573	602	1			230
05	18166 X	14963	-0-	-3203	-0-	14361	2	602	9	Y	547	585	1			192
06	17580 X	10126	-0-	-7454	-0-	9738	2	388	9	Y	353	196	1			349

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655
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	4836 X	3906	-0-	-930	-0-	3558	2	348	9	Y	316	389	1			92
02	4172 X	3590	-0-	-582	-0-	3280	2	310	9	Y	282	2	1			372
03	4340 X	3854	-0-	-486	-0-	3515	2	339	9	Y	308	403	1			277
04	4200 X	3671	-0-	-529	-0-	3384	2	287	9	Y	261	192	1			346
05	4340 X	3691	-0-	-649	-0-	3380	2	311	9	Y	283	544	1			85
06	3840 X	3406	-0-	-434	-0-	3127	2	279	9	Y	254					339

TBT WELL #: 1 RRCID -> 264265 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 13375 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-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326

01	14B2 EXT	-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-

DOC WELL #: 1 RRCID -> 210190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072

01	8184 X	6687	-0-	-1497	-0-	187	1	6289	2	Y	192	182	1			127
						211	9									
02	7392 X	6181	-0-	-1211	-0-	84	1	5899	2	Y	180					307
						198	9									
03	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	93	1	3807	2	Y	202	201	1			308
						222	9									
04	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	254	1	6107	2	Y	197	200	1			305
						217	9									
05	6417 X	6055	-0-	-362	-0-	232	1	5632	2	Y	174	201	1			278
						191	9									
06	6210 X	5034	-0-	-1176	-0-	222	1	4663	2	Y	135	198	1			215
						149	9									

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242695 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12944 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122322	X	122322	-0-	-0-	-0-	3383	1	113861	2	Y	4616	4482	0			378
							5078	9									
02	103682	X	103682	-0-	-0-	-0-	1396	1	98320	2	Y	3605	3585	0			398
							3966	9									
03	121148	X	112496	-0-	-8652	-0-	2588	1	105828	2	Y	3709	3909	0			198
							4080	9									
04	117240	X	107625	-0-	-9615	-0-	4139	1	99648	2	Y	3489	3492	0			195
							3838	9									
05	121148	X	107469	-0-	-13679	-0-	4116	1	100101	2	Y	2956	3020	0			131
							3252	9									
06	117240	X	99652	-0-	-17588	-0-	4431	1	93206	2	Y	1832	1878	0			85
							2015	9									

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256753 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12855 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		16974	-0-	16974	16974	219	1	15426	2	Y	1208	1075	0			133
							1329	9									
03	T. A.		54863	-0-	54863	71837	1211	1	49506	2	Y	3769	3701	0			201
							4146	9									
04	T. A.		55234	-0-	55234	127071	2017	1	48552	2	Y	4241	4205	0			237
							4665	9									
05	T. A.		64628	-0-	64628	191699	2323	1	56477	2	Y	5298	5301	0			234
							5828	9									
06	T. A.		69237	-0-	69237	260936	2888	1	60737	2	Y	5102	5099	0			237
							5612	9									

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	160872	X	160872	-0-	-0-	-0-	4343	1	146190	2	N	9399	9134	0			769
							10339	9									
02	141149	X	141149	-0-	-0-	-0-	1849	1	130260	2	N	8218	8080	0			907
							9040	9									
03	148771	X	148771	-0-	-0-	-0-	3330	1	136189	2	N	8411	8869	0			449
							9252	9									
04	148740	X	137795	-0-	-10945	-0-	5155	1	124094	2	N	7769	7783	0			435
							8546	9									
05	153698	X	138458	-0-	-15240	-0-	5132	1	124786	2	N	7764	7856	0			343
							8540	9									
06	148740	X	129007	-0-	-19733	-0-	5479	1	115243	2	N	7532	7525	0			350
							8285	9									

HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	71	1	2380	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	2122	-0-	-118	-0-	30	1	2092	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2298	-0-	-213	-0-	55	1	2243	2	N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	89	1	2146	2	N	12	11	0			1
							13	9									
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	95	1	2308	2	N	13	13	0			1
							14	9									
*06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	93	1	1952	2	N	14	14	0			1
							15	9									

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1524	-0-	-739	-0-	35	1	1163	2	N	296	285	0			24
							326	9									
02	1764	X	643	-0-	-1121	-0-	6	1	448	2	N	172	177	0			19
							189	9									
03	39472	X	39472	-0-	-0-	-0-	922	1	37707	2	N	766	744	0			41
							843	9									
04	27489	X	27489	-0-	-0-	-0-	1073	1	25820	2	N	542	553	0			30
							596	9									
05	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	754	1	18341	2	N	174	196	0			8
							191	9									
06	38190	X	14743	-0-	-23447	-0-	667	1	14020	2	N	51	57	0			2
							56	9									

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-

DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TATE, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 072452 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340

01	7472	X	2309	-0-	-5163	-0-	2309	2			Y	-0-					8
02	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					8
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					8
04	2220	N	1402	-0-	-818	-0-	1402	2			Y	-0-					8
05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					8
06	2040	N	1742	-0-	-298	-0-	1716	2	26	9	Y	24					32

HEBERT & BROUSSARD A WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222

01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					8
02	896	N	659	-0-	-237	-0-	659	2			N	-0-					8
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					8
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					8
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					8
*06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1075	2	26	9	N	24					32

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2) 97736 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
HEBERT & BROUSSARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 008794 COMPL. DATE 02/29/1960 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1) 97736 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TATE, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 132297 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8288 - 8313

01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) 97736 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206884 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

01	5177	3939	-0-	-1238	-0-	3900	2	39	9	Y	35					147
02	4676	3352	-0-	-1324	-0-	3338	2	14	9	Y	13					160
03	INC G-10	3928	-0-	3928	3928	3906	2	22	9	Y	20					180
04	INC G-10	3970	-0-	3970	7898	3892	2	78	9	Y	71					251
05	INC G-10	4152	-0-	4152	12050	4138	2	14	9	Y	13	189	1			75
06	INC G-10	3967	-0-	3967	16017	3946	2	21	9	Y	19					94

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-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	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-

BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

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 EXEMPT CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580

01	7750	42991	-0-	35241	184036	42760	2	231	9	N	210	173	1			267
02	7000	46789	-0-	39789	223825	46539	2	250	9	N	227	168	1			326
03	7750	56839	-0-	49089	272914	56494	2	345	9	N	314	347	1			293
04	7500	46970	-0-	39470	312384	46683	2	287	9	N	261	175	1			379
05	7750	31502	-0-	23752	336136	31304	2	198	9	N	180	355	1			204
06	7500	27251	-0-	19751	355887	27121	2	130	9	N	118	174	1			148

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

01	1023 N	856	-0-	-167	-0-	856	2			Y	-0-					8
02	840 N	752	-0-	-88	-0-	752	2			Y	-0-					8
03	INC G-10	865	-0-	865	865	865	2			Y	-0-					8
04	INC G-10	748	-0-	748	1613	748	2			Y	-0-					8
05	INC G-10	833	-0-	833	2446	833	2			Y	-0-					8
06	INC G-10	817	-0-	817	3263	791	2	26	9	Y	24					32

WILLOW SLOUGH (NOD. B-1) 97736 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WHITE, J. T. WELL #: RRCID -> 236346 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10233 - 10242

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2011

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLOW SLOUGH, N. (W. FAULT F-1) 97738 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WHITE, J. T. ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 207046 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8366 - 8386

01	T. A.	-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-

WILSON CREEK (FRIO 10400) 97863 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 057730 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C) 97863 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GEMARMI INC. 298884
STODDARD WELL #: 1 RRCID -> 254812 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 9958 - 10026

01	T. A.	3203	-0-	3203	3888	3153	2	50	9	N	45					145
02	T. A.	4698	-0-	4698	8586	4415	2	283	9	N	257	370	1			32
03	14B2 EXT	5995	-0-	5995	14581	5790	2	205	9	N	186	183	1			35
04	14B2 EXT	6571	-0-	6571	21152	6145	2	426	9	N	387	380	1			42
05	14B2 EXT	6080	-0-	6080	27232	5671	2	409	9	N	372	369	2			45
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	27232					N	NO RPT					45

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

01	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5072	2	43	9	N	39					184
02	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5074	2	51	9	N	46					230
03	5890 X	5454	-0-	-436	-0-	5325	2	129	9	N	117	185	1			162
04	5700 X	5210	-0-	-490	-0-	5155	2	55	9	N	50					212
05	5890 X	5330	-0-	-560	-0-	5236	2	94	9	N	85	177	1			120
06	5490 X	5099	-0-	-391	-0-	5042	2	57	9	N	52					172

WITT, LILLIE G/U WELL #: 1 RRCID -> 114095 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11384 - 11408

01	899 N	861	-0-	-38	-0-	850	2	11	9	N	10					44
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	781	2	11	9	N	10					54
03	868 N	856	-0-	-12	-0-	845	2	11	9	N	10					64
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	830	2	22	9	N	20					84
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	869	2	22	9	N	20					104
*06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	830	2	147	9	N	134	189	1			49

WIND HILL (TAYLOR) //CONT.// 97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 116757 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WINEDALE (GEORGETOWN) 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HEATHER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187119 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345

01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	339	2	47	9	N	43					120
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	288	2	35	9	N	32					152
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	341	2	31	9	N	28					180
04	360 N	258	-0-	-102	-0-	258	2			N	-0-					180
05	372 N	276	-0-	-96	-0-	275	2	1	9	N	1					181
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					181

ZWERNEMANN WELL #: 1RE RRCID -> 187125 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494

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	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	558 X	163	-0-	-395	-0-	155	2	8	9	N	7					157
02	504 X	332	-0-	-172	-0-	312	2	20	9	N	18					175
03	558 X	5	-0-	-553	-0-	5	2			N	-0-					175
04	890 X	890	-0-	-0-	-0-	862	2	28	9	N	25					200
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					200
06	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					200

WINNIE, N. (MIOCENE 6600) 98085 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
KAHLA-JONES WELL #: 1 RRCID -> 242363 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6601 - 6606

01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	681	2	1345	9	N	1223	1124	1			346
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	1143	2	1333	9	N	1212	1318	1			240
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	1169	2	1405	9	N	1277	1347	1			170
04	3000 N	3160	-0-	160	160	1480	2	1680	9	N	1527	1141	1			556
05	3100 N	3059	-0-	-41	119	1451	2	1608	9	N	1462	1676	1			342
*06	3000 N	3112	-0-	112	231	1594	2	1518	9	N	1380	1492	1			230

WINNIE, N. (NODOSARIA UP. 9500) 98085 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 258105 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10038 - 10043

01	3317 #	2268	-0-	-1049	-0-	2210	2	58	9	N	53					174
02	2199 R	2199	-0-	-0-	-0-	2105	2	94	9	N	85					259
03	2427 R	2427	-0-	-0-	-0-	2401	2	26	9	N	24	180	1			103
04	2275 R	2275	-0-	-0-	-0-	2186	2	89	9	N	81					184
05	2632 R	2632	-0-	-0-	-0-	2524	2	108	9	N	98					282
*06	2629 R	2629	-0-	-0-	-0-	2590	2	39	9	N	35	149	1	6	8	162

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 11/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5160 - 5168

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-

PIERCE ESTATES WELL #: C244 RRCID -> 258681 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5145 - 5152

01	558 #	668	-0-	110	B	-2385	668	1		N	-0-		-0-
02	420 #	896	-0-	476	B	-1909	896	1		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1909													
03	465 #	799	-0-	334	B	-1575	799	1		N	-0-		-0-
04	660 #	935	-0-	275	B	-1300	935	1		N	-0-		-0-
05	868 #	1047	-0-	179	B	-1121	1047	1		N	-0-		-0-
06	840 #	779	-0-	-61	B	-1182	779	1		N	-0-		-0-

WITHERS, NORTH (-F-) 98290 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 192264 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5503 - 5506

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
LHA WELL #: 1 RRCID -> 205482 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640

01	5286 R	5286	-0-	-0-		-0-	5286	2		N	-0-		139
02	3717 R	3717	-0-	-0-		-0-	3717	2		N	-0-		139
03	5383	5383	-0-	-0-		-0-	5383	2		N	-0-		139
04	3600 #	2922	-0-	-678		-0-	2922	2		N	-0-		139
*05	5270	2682	-0-	-2588		-0-	2682	2		N	-0-		139
06	5100	-0-	-0-	-5100		-0-				N	-0-		-0-

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-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COLOVACA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222313 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 15943 PERF.13232 - 13362

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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT, W. D. GU WELL #: 1 RRCID -> 218323 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804

01	7347 X	5791	-0-	-1556	-0-	1289	1	4450	2	N	47					221
						52	9									
02	6580 X	4263	-0-	-2317	-0-	1028	1	3191	2	N	40					261
						44	9									
03	6417 X	5262	-0-	-1155	-0-	1183	1	4023	2	N	51	159	1			153
						56	9									
04	6210 X	4770	-0-	-1440	-0-	1159	1	3611	2	N	-0-					153
05	6417 X	5602	-0-	-815	-0-	1269	1	4281	2	N	47					200
						52	9									
*06	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	1385	1	4156	2	N	66	173	1			93
						73	9									

GARRETT, W. D. GU WELL #: 3 RRCID -> 236349 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574

01	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	423	1	1602	2	N	-0-					152
02	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	437	1	1490	2	N	-0-					152
03	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	513	1	2755	2	N	-0-					152
04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	510	1	2203	2	N	-0-					152
05	1891 X	1532	-0-	-359	-0-	338	1	1194	2	N	-0-					152
06	1830 X	1013	-0-	-817	-0-	253	1	760	2	N	-0-					152

WOLFSBANE (YEGUA) 98429 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 227028 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2419 - 2429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODRIDGE (HACKBERRY) 98605 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 158637 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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-

CAMOIL, INC. 127449
MATTHEWS "E" WELL #: 3 RRCID -> 104511 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9734 - 9868

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 205819 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9713 - 9734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 //CONT.// 99035 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
THEUMAN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 092466 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9896 - 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	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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WINTERMAN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 088174 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9880 - 9896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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-

THEUMAN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 234301 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 3886 - 3898

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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	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-

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896

01	88226 X	86711	-0-	-1515	-0-	310	1	84349	2	N	1865	1461	1				516
						2052	9										
02	86075 X	86075	-0-	-0-	-0-	280	1	84425	2	N	1245	1569	1				192
						1370	9										
03	98323 X	98323	-0-	-0-	-0-	310	1	95824	2	N	1990	1919	1	1	8		262
						2189	9										
04	94574 X	94574	-0-	-0-	-0-	300	1	92803	2	N	1337	1379	1	1	8		219
						1471	9										
05	97444 X	97444	-0-	-0-	-0-	310	1	95547	2	N	1443	1424	1	1	8		237
						1587	9										
*06	87858 X	87858	-0-	-0-	-0-	291	1	86347	2	N	1109	978	1	1	8		367
						1220	9										

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953

01	134478 X	133414	-0-	-1064	-0-	310	1	130985	2	N	1926	1732	1				384
						2119	9										
02	120820 X	115729	-0-	-5091	-0-	277	1	113506	2	N	1769	1899	1				254
						1946	9										
03	132216 X	132216	-0-	-0-	-0-	307	1	129832	2	N	1888	1865	1	1	8		276
						2077	9										
04	133831 X	133831	-0-	-0-	-0-	300	1	131211	2	N	2109	2270	1	1	8		114
						2320	9										
05	134459 X	134459	-0-	-0-	-0-	310	1	132038	2	N	1919	1781	1	1	8		251
						2111	9										
*06	134476 X	134476	-0-	-0-	-0-	300	1	131721	2	N	2232	2171	1	1	8		311
						2455	9										

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-

AMBROSE/VAN RIET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210896 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11166 - 11709

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			237

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) 99392 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 180363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389

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 49B CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
JOHNSON, E. ET AL WELL #: RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

SCHWAB CITY RESOURCES 757732
BSMC FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 179180 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9040 - 9058

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-

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	887	-0-	-477	-0-	197	1	649	2	N	37					189
							41	9									
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	156	1	392	2	N	33	3	8			219
							36	9									
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	158	1	809	2	N	56					275
							62	9									
04	870	N	820	-0-	-50	-0-	136	1	643	2	N	37					312
							41	9									
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	153	1	674	2	N	-0-	148	1			164
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					164

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-

BOGATTO WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123

01	1550	N	1100	-0-	-450	-0-	277	1	787	2	N	33					78
							36	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	231	1	581	2	N	27					105
							30	9									
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	175	1	891	2	N	78					183
							86	9									
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	220	1	1037	2	N	37					220
							41	9									
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	195	1	855	2	N	25	192	1			53
							28	9									
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					53

COCHRAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180841 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10754 - 10760

01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			170
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	219	1	1125	2	N	462	379	1	4	8	249
							508	9									
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	243	1	1148	2	N	221	371	1	1	8	98
							243	9									
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	238	1	1044	2	N	550	546	1			102
							605	9									
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					102

LEYENDECKER-CULLEN WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186

01	248	N	119	-0-	-129	-0-	25	1	71	2	N	21					209
							23	9									
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	116	1	188	2	N	-0-					209
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	60	1	307	2	N	1	1	8			209
							1	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	137	1	308	2	N	-0-					209
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	47	1	208	2	N	-0-					209
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					209

ZIMMERSCHEIDT (WILCOX) //CONT.// 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
LEYENDECKER WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10048 - 10361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LEYENDECKER WELL #: 4 RRCID -> 214126 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10602 - 10782

01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	196	1	558	2	N	12	1	8			150
						13	9									
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	42	1	106	2	N	4					154
						4	9									
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	40	1	206	2	N	-0-					154
04	750 N	69	-0-	-681	-0-	12	1	57	2	N	-0-					154
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	49	1	217	2	N	53					207
						58	9									
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					207