

-----  
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: CHAMBERS					
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 INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900									
TEXACO FEE		WELL #:	2	RRCID ->	152679	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
VASTAR FEE		WELL #:	2	RRCID ->	196402	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	15490	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599									
STATE LEASE 103230		WELL #:	0001 L	RRCID ->	264826	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8301 - 8362
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BXP OPERATING, LLC		042191									
GRANBURY		WELL #:	1	RRCID ->	260375	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	8645 - 10809
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
TYRRELL-COMBEST B		WELL #:	1	RRCID ->	276143	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	15347	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169										
S. SOUR LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	291339	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	9156	PERF.10304 - 10344			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BBX OPERATING, L.L.C.				058908										
BONETTI, LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	164126	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	13250	PERF. N/A			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906										
ODDIE FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	292309	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10954 - 10962			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031										
L. CORNELIUS		WELL #:		13	RRCID ->	263781	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	12619	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
OLIPDP II, LLC				100467										
BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207994	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	12484	PERF.10598 - 10709			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BP "B"		WELL #:		1	RRCID ->	210886	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11030	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA  
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467  
HICKORY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 233354 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10032 - 10042

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

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

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

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

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

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

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

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

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

-----  
BULL OPERATING, LLC 106449  
FOSTER "C" WELL #: 3 RRCID -> 191847 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11290 - 11300

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



WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK			
CARR RESOURCES, INC.				135180						
BLACKJACK		WELL #:		1	RRCID -> 176480	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 15001	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
PIRTLAW		WELL #:		1	RRCID -> 234011	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 16033	PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		WELL #:		1	RRCID -> 202876	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 13177	PERF. 9858 - 9982		
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
BP AMERICA A-62		WELL #:		1	RRCID -> 257205	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8588 - 8762		
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		WELL #:		15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830 - 11932		
06	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		105	RRCID -> 280813	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 2960 - 3952		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON									
DENBURY ONSHORE, LLC				215343												
TURNER, B. L.				WELL #: 15	RRCID -> 133250	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4347	- 4352							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KEYSTONE MILLS				WELL #: 46	RRCID -> 190877	COMPL. DATE 12/16/2001	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10488	- 10494							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378												
BLACKSTONE A-917				WELL #: 1	RRCID -> 231726	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144												
POWELL				WELL #: 1	RRCID -> 277267	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 9132	PERF. N/A								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ENPOWER RESOURCES INC.				252992												
WOOD, VALDA				WELL #: 1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12690	- 12730							
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
-----																
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489												
COULTER, JOHN				WELL #: 1	RRCID -> 234972	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10489	- 10511							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
FIELDWOOD ONSHORE LLC			267774							
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 165888	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 9387	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2022 - WELL PLUGGED 9/14/2022								
FORTUNE RESOURCES LLC			278755							
HOSS UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 279507	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH 12518	PERF.12770 - 16190			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HENNIG PRODUCTION CO., INC.			378508							
PRASIFKA, JOE TERRY		WELL #:	1	RRCID -> 208837	COMPL. DATE 02/21/2004	TOTAL DEPTH 14627	PERF.14307 - 14328			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 209511	COMPL. DATE 05/11/2013	TOTAL DEPTH 13285	PERF.13283 - 13395			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	102	RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 11135	PERF.10380 - 10405			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	63	RRCID -> 179995	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 11006	PERF. 8996 - 9010			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		236	RRCID ->	180010	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10812 - 10848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180401	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.11844 - 11852	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (1B)		WELL #:		5404 D	RRCID ->	189751	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2862 - 2866	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 8482 - 8488	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	RRCID ->	242383	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10785	PERF. 8776 - 8792	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
BAER RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 279468	COMPL. DATE 04/04/2015	TOTAL DEPTH 13811	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2022 - WELL PLUGGED 8/12/2022										
HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID -> 280751	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 13113	PERF.12822 - 12844		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 283854	COMPL. DATE 08/22/2017	TOTAL DEPTH 15011	PERF.13416 - 13450		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SHIELDS HBR		WELL #:		1	RRCID -> 291359	COMPL. DATE 06/02/2021	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JHP OPERATING, LLC		432463		WELL #:		1	RRCID -> 221654	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14556 - 15897
HENRY FEE		WELL #:		1	RRCID -> 221654	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14556 - 15897		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JOY RESOURCES, INC.		447952		WELL #:		1	RRCID -> 245853	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 11233	PERF. N/A
TAYLOR JOSEY		WELL #:		1	RRCID -> 245853	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 11233	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEE							
KALER ENERGY CORP.				450261										
TIDWELL				WELL #: 3	RRCID -> 292066	COMPL. DATE 08/03/2021	TOTAL DEPTH 11941	PERF.11521	- 11628					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	896					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	896					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	896					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	896					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	896					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	896					N	NO RPT			-0-
-----														
KD ENERGY, LLC				452996			CNTY: LEE							
MATL				WELL #: 1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KEBO OIL & GAS, INC.				453170			CNTY: LEE							
GRACE BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 263907	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12570	- 12576					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAGNUM PRODUCING, LP				521516			CNTY: LEE							
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #: 23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF.12610	- 12620					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544			CNTY: LEE							
DIERKING UNIT				WELL #: 2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MILESTONE OPERATING, INC.				567103			CNTY: LEE							
QUALL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8846	- 8847					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103						
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		4	RRCID -> 210127	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9124	PERF. 8025	-	8027
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51R	RRCID -> 227310	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9450	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		64	RRCID -> 291368	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH 16520	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		660313	RRCID -> 173905	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH 17219	PERF. N/A		
MONTE CARLO UNIT		1								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		WELL #:		664125	RRCID -> 208180	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10862	-	11416
BRIARCOVE UNIT		1								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
POCO LLC		WELL #:		668802	RRCID -> 278886	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 2706	PERF. N/A		
HBR RUBEL		1								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
STAFFORD, JOE W. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 132477	COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9120	-	9126	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 179986	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10612	-	10620	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 180815	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10970	-	11055	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
VASTAR BONNER		WELL #:		1	RRCID -> 183973	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 19458	PERF.14396	-	14473	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
11		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
-----											
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		WELL #:		8	RRCID -> 165882	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 12015	PERF. N/A			
BAHR INTEREST ET AL UNIT											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
RUST OIL CORP.		WELL #:		4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A			
MUNSON, H.C.											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152										
SEABREEZE LAND COMPANY				WELL #:	16ST	RRCID ->	175879	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
THE GEORGE FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	203686	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SHOCO PRODUCTION LLC				778196										
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	193969	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12082 - 12088	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.				780277										
HERRIN				WELL #:	1	RRCID ->	254817	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	16268	PERF.	N/A	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SMALL, R.P. CORP.				789221										
GARRETT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	266501	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	11525 - 12044	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TC OIL AND GAS, LLC				840303										
NELSON TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	166202	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554								
HOLY COMFORTER UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
UPLAND OPERATING, LLC				878942								
WATSON		WELL #:		1	RRCID -> 281252	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5023 - 5033				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
VIA OIL COMPANY				884905								
SMITHERS		WELL #:			RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	PERF. N/A				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT	282
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT	282
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT	282
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT	282
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT	282
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT	282
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999												
VIPER S.W.D., LLC				886209								
MALOTA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 248811	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 5734 - 5742				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815								
JEFFREY, J. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 209805	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13508	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
BLACK STONE A-535		WELL #:		1	RRCID -> 266927	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 13183	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263											
PDO NATHAN WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	216955	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PDO PAINTER				WELL #:	1	RRCID ->	216956	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1099 -	1104	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PDO MCDANIEL				WELL #:	1	RRCID ->	216957	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1710 -	1790	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ZARVONA ENERGY LLC				950523											
BLACK STONE "DJ"				WELL #:	1	RRCID ->	204820	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLACK STONE MINERALS A-383				WELL #:	1	RRCID ->	230876	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	21755	PERF.	N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PHILLIPS LAKE				WELL #:	1	RRCID ->	240782	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	15857	PERF.	15650 -	15660	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 278942 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14484 PERF. N/A

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

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

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

ACE, NORTH (2850) 00420 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734  
 IRON MOUNTAIN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 293200 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2806 - 2856

06	0	3383	-0-	3383	3383	3383	2			N	-0-					-0-
07	0	1138	-0-	1138	4521	1138	2			N	-0-					-0-
08	0	1	-0-	1	4522		1 2			N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-					-0-
10	9734	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/16/2008

BLUE BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 291217 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5064 - 5067

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/16/2022

ACE, NORTH (4850)		00420 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
ARCADIA OPERATING, LLC		028734												
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #: 1		RRCID -> 203096		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4879 - 4882						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS RANCH (HACK. 1ST)		00650 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER						
LOW-END OIL LLC		510360												
ARCO FEE 99 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254226		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7316 PERF. 6476 - 6482						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED										07/11/2018				

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)		00650 684		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
DELFIN OPERATING, LLC		212175												
PINEY WOODS		WELL #: 1		RRCID -> 279193		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	219	-0-	219	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	83	-0-	83	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	302				Y	NO RPT			-0-

PINEY WOODS		WELL #: 2		RRCID -> 279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382						
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1256	2	9	9	Y	8	110	1	173
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	932	2	20	9	Y	18			191
08	1054 N	986	-0-	-68	-0-	972	2	14	9	Y	13			204
09	DLQ G-10	816	-0-	816	-0-	799	2	17	9	Y	15			219
10	DLQ G-10	609	-0-	609	-0-	1425	2	8	9	Y	7			226
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1425				Y	NO RPT			226

TEXLA MILL		WELL #: 3		RRCID -> 282485		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			94

ADAMS RANCH (YEGUA DY)		00650 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
DELFIN OPERATING, LLC		212175												
MILES		WELL #: 1ST		RRCID -> 282755		COMPL. DATE 06/04/2016		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9780 - 9828						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	270	2	64	9	N	58	235	1	69
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	223	2	58	9	N	53			122
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	121	2	33	9	N	30			152
09	0	246	-0-	246	-0-	246	2	31	9	N	28			180
10	0	197	-0-	197	-0-	443	2	13	9	N	12			192
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	293				N	NO RPT			192

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS RANCH (YEGUA DY) //CONT.// 00650 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175  
 H J BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 283853 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9308 - 9316

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

ADAMS RANCH (YEGUA EY) 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 804365  
 DAVIS, KEITH WELL #: 1 RRCID -> 268049 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		13320 X	6696	-0-	-6624	-0-	6255	2	441	9	N	401	180	1			1104
07		13454 X	6482	-0-	-6972	-0-	6321	2	161	9	N	146	679	1			571
08		12741 X	6583	-0-	-6158	-0-	6412	2	171	9	N	155	354	1			372
09		9720 X	6705	-0-	-3015	-0-	6373	2	332	9	N	302	512	1			162
10		0	7057	-0-	7057	7057	6888	2	169	9	N	154					316
11		0	6364	-0-	6364	13421	6031	2	333	9	N	303	325	1			294

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 804365  
 MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 264431 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 11296 PERF.12140 - 12246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					329
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					329
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					329
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	1			157
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276593 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.12355 - 12434

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			217
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-

AGGIELAND (WOODBINE) 00798 850 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZOS  
 GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705  
 CONLEE WELL #: 2 RRCID -> 291849 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9554 - 9582

06	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	0	199	-0-	-0-	B	199	199	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 199																	
09	374 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	0	181	-0-	-0-	B	181	181	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	181				N	NO RPT					-0-

NITRO OIL & GAS, LLC 611014  
 MURPHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					102
07	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					102
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					102
10	0	9	-0-	-0-	B	9	9	3			N	-0-					102
11	0	1	-0-	-0-	B	10	1	3			N	-0-					102

AGGIELAND (WOODBINE)		//CONT.//		00798 850	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BRAZOS						
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014												
GERRY SAUM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288730	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9767 - 9780				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3		N	-0-			87				
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3		N	-0-			87				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3		N	-0-			87				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				3												
09	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-		N	-0-			87				
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			87				
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			87				
-----																
COMANCHE		WELL #:		1	RRCID ->	289087	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9525 - 9538				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			60				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			60				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			60				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			60				
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			60				
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			60				
-----																
GAMBLE, P.K. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	289644	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9826 - 9836				
06	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	36 3	7 9	N	6		68				
07	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	35 3	3 9	N	3		71				
08	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	36 3	11 9	N	10		81				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	36 3	8 9	N	7		88				
10	0	53	-0-	53	B	53	45 3	8 9	N	7		95				
11	0	38	-0-	38	B	91	38 3		N	-0-		95				
-----																
ASTER (JACKSON)		01476 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WALKER							
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC		489670														
SELASSIE		WELL #:		2	RRCID ->	293588	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1694 - 1700				
*07	0	6819	-0-	6819		6819	6819 2		N	-0-		-0-				
*08	8420	11866	-0-	3446		10265	11866 2		N	-0-		-0-				
*09	126300	7588	-0-	-118712		-0-	7588 2		N	-0-		-0-				
*10	130510	6880	-0-	-123630		-0-	6880 2		N	-0-		-0-				
*11	126300	5722	-0-	-120578		-0-	5722 2		N	-0-		-0-				
-----																
SELASSIE		WELL #:		1	RRCID ->	293625	COMPL. DATE	04/24/2022	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1694 - 1700				
06	0	1840	-0-	1840		1840	1840 2		N	-0-		-0-				
07	0	6250	-0-	6250		8090	6250 2		N	-0-		-0-				
08	0	4515	-0-	4515		12605	4515 2		N	-0-		-0-				
09	0	2013	-0-	2013		14618	2013 2		N	-0-		-0-				
10	0	1548	-0-	1548		16166	1548 2		N	-0-		-0-				
11	0	1048	-0-	1048		17214	1048 2		N	-0-		-0-				
-----																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		ROBINSON		WELL #:		1	RRCID ->	218335	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	1860 - 1864
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-				



ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)		01490 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA			
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634									
TOVREA, ALLEN T. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	134410	COMPL. DATE	08/27/1989	TOTAL DEPTH	13422	PERF.	11981 - 11997
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY		70	-0-	70	546	15 1	55 9	N	50	364
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	546			N	-0-	364
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	546			N	-0-	364
09	14B2 EXT		75	-0-	75	621	20 1	55 9	N	50	414
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	621			N	-0-	414
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	621			N	NO RPT	414

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA			
SMU		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	200566	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	13835	PERF.	11897 - 11924
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	16650 #	14768	-0-	-1882	-0-	14401 2	367 9	N	334	357 1	162
07	17205 #	15188	-0-	-2017	-0-	14817 2	371 9	N	337	364 1	135
08	17205 #	16812	-0-	-393	-0-	16399 2	413 9	N	375	364 1	146
09	0	15432	-0-	15432	15432	15071 2	361 9	N	328	364 1	110
10	0	14997	-0-	14997	30429	14631 2	366 9	N	333	357 1	86
11	0	14120	-0-	14120	44549	13770 2	350 9	N	318	186 1	218

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG)		01490 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
LLOX, L.L.C.		504583									
EDGAR R. MAXEY		WELL #:	001	RRCID ->	283463	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14522 - 14575
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	61175 X	61175	-0-	-0-	-0-	523 1	59231 2	Y	979	922 1	946
						344 4	1077 9				
07	61752 X	58536	-0-	-3216	-0-	515 1	57102 2	Y	533	551 1	928
						333 4	586 9				
08	61752 X	61673	-0-	-79	-0-	402 1	60475 2	Y	482	493 1	917
						266 4	530 9				
09	51570 X	22542	-0-	-29028	-0-	201 1	21874 2	Y	305	293 1	929
						131 4	336 9				
10	0	37057	-0-	37057	37057	201 1	36437 2	Y	262	299 1	892
						131 4	288 9				
11	0	8896	-0-	8896	45953	82 1	8721 2	Y	36	34 1	894
						53 4	40 9				

EDGAR R. MAXEY		01490 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
		504583									
		WELL #:	2	RRCID ->	284354	COMPL. DATE	09/18/2021	TOTAL DEPTH	14513	PERF.	14512 - 14644
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	267180 X	153892	-0-	-113288	-0-	1301 1	147227 2	Y	4096	4110 1	191
						858 4	4506 9				
07	236468 X	160598	-0-	-75870	-0-	1418 1	154388 2	Y	3524	3648 1	67
						916 4	3876 9				
08	168702 X	156888	-0-	-11814	-0-	1451 1	150318 2	Y	3735	3802 1	-0-
						1010 4	4109 9				
09	155820 X	153734	-0-	-2086	-0-	962 1	148177 2	Y	3208	3110 1	98
						1066 4	3529 9				
10	0	154330	-0-	154330	154330	962 1	148654 2	Y	3316	3414 1	-0-
						1066 4	3648 9				
11	0	146200	-0-	146200	300530	973 1	140983 2	Y	2810	2700 1	110
						1153 4	3091 9				

ALLEN DOME		01657 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA			
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650									
WARD		WELL #:	1	RRCID ->	281669	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	2594 - 2596
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	10	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	10	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	10	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	10	
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	10	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	10	

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	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
ALLEN DOME		//CONT.//		01657 001	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA
MUELLER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		592650					
PERRY		WELL #:		2	RRCID ->	288499	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH 4770 PERF. 2124 - 2581
06	7173	10620	-0-	3447 B	-9390	224 1	10396 2	N	-0-
07	0	1821	-0-	1821 B	-7569	46 1	1775 2	N	-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-7569			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7569					
09	6044	-0-	-0-	-6044 B	-13613			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-13613			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-13613			N	-0-
-----									
ALLEN DOME (10,800)				01657 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP				521516					
SPOHN FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	280236	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH 11602 PERF.10707 - 10746
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
ALLEYTON (YEGUA)				01731 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC.				120079					
RINNE		WELL #:			RRCID ->	281407	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF.10699 - 12310
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
ALLIGATOR BAYOU (6780)				01741 532	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375					
POINT BARROW SWD		WELL #:		1	RRCID ->	171801	COMPL. DATE	12/13/1998	TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5498 - 5825
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150)				01775 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967					
STATE TRACT 21		WELL #:		1	RRCID ->	272065	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4498 - 4502
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

-----													
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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)				01979 166	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
ACTIVA RESOURCES, LLC				003664									
ERNST, SUNNY				WELL #:	1	RRCID ->	189690	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	15300	PERF.14966 - 15106	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
-----													
SUNNY ERNST GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	250496	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14908	PERF.14220 - 14672	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ALTA LOMA, EAST (S-SAND)				01979 830	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
ACTIVA RESOURCES, LLC				003664									
SUNNY ERNST G.U. 1				WELL #:	2	RRCID ->	262895	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	14908	PERF.13783 - 13816	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114	
-----													
SUNNY ERNST GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	269298	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2820 - 2914	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ALTA LOMA, EAST (S-SAND, UPPER)				01979 850	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BOBBIE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	283362	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	14657	PERF.13771 - 13824	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

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

TACQUARD		WELL #: 2		RRCID -> 201777		COMPL. DATE 02/12/2021		TOTAL DEPTH 13067 PERF.13048 - 13110								
06	15390 X	14521	-0-	-869	-0-	1753 1	12245 2	N	475	550 1						39
07	15903 X	15459	-0-	-444	-0-	523 9	1921 1	N	506	359 1						186
08	15903 X	15345	-0-	-558	-0-	557 9	1883 1	N	507	544 1						149
09	0	13960	-0-	13960	13960	558 9	1731 1	N	476	373 1						252
10	0	14446	-0-	14446	28406	524 9	1669 1	N	512	558 1						206
11	0	13867	-0-	13867	42273	563 9	1425 1	N	465	375 1						296
						512 9										

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER)		01986 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089														
BRUCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235323		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 13495 PERF.11880 - 11898								
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

ALTAIR (WILCOX 10,100)		02045 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
PRYOR, MYRA S., -A-		WELL #: 4 T		RRCID -> 004914		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10366 PERF.10092 - 10192								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

TAIT, M., -A-		WELL #: 5 T		RRCID -> 004916		COMPL. DATE 01/06/1947		TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-							7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-							7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-							7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-							7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-							7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							7

TAIT, M., -A-		WELL #: 6 T		RRCID -> 004917		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-							61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-							61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-							61
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-							61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-							61
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22		Y	NO RPT							61

O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
-----									
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		71
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		71
-----									
ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)		02045 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836							
TAIT, R.A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 148529		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 11475 PERF.10217 - 10223	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		27
-----									
ALTAIR (YEGUA)		02045 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
TAIT, MATILDA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120707		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 6057 - 6062	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
PRYOR, MYRA ESTATE A		WELL #: 5		RRCID -> 233772		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5236 - 5240	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		23
-----									
ALTAIR (YEGUA 5150)		02045 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
TAIT, MATHILDA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 122099		COMPL. DATE 08/17/1986		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 5240 - 5244	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
TAIT, M.		WELL #: 7A		RRCID -> 232434		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
ALTAIR, S. (FRIO 3270)		02054 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO			
INLAND RECYCLING, LLC		424632								
OWENS		WELL #:	1	RRCID ->	213401	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 3300 - 4200
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALVIN, NORTH (8400)		02110 470		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
PETRON ENERGY, INC.		660821								
TRISCH		WELL #:		RRCID ->	201497	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	8489	PERF. 8354 - 8380
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		236
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		236
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		236
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		236
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		236
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		236
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/24/2019										
-----										
ALVIN, NORTH (8450)		02110 475		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C.		313147								
DRISDLER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	122512	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	9238	PERF. 2164 - 2778
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALVIN, SOUTH (#46)		02115 832		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
PRYTANIA OIL AND GAS, LLC		682057								
LOCKHART BANK UNIT 2		WELL #:	3	RRCID ->	090401	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 4384 - 4394
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALVIN, SOUTH (#51)		02115 936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
MOORE, BOBBIE B. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	201095	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 11368 - 11376
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138

-----													
ALWAN (COOK MOUNTAIN)			02158 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.			710549										
MERTA HEIRS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 287774		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8062 - 8160		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13	
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13	
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13	
-----													
ALWAN (FRIO 4360)			02158 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179										
HUTCHINS-KELLEY			WELL #: 2		RRCID -> 246914		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4427 - 4431		
-----													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		70	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		70	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		70	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		70	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		70	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		70	
-----													
ALWAN (FRIO 4860)			02158 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
JOHNSON HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 271101		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 4036 - 4040		
-----													
06		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
-----													
ALWAN (Y-250)			02158 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.			834097										
WEINHEIMER			WELL #: 1		RRCID -> 289945		COMPL. DATE 07/12/2020		TOTAL DEPTH 14306		PERF. 7334 - 7340		
-----													
06	270	#	179	-0-	-91		-0-	153 2	26 9	N	24	62 1	20
07	279	#	35	-0-	-244		-0-	32 2	3 9	N	3		23
08	217	#	-0-	-0-	-217		-0-			N	-0-		23
09	180	#	168	-0-	-12		-0-	155 2	13 9	N	12		35
10	186	#	106	-0-	-80		-0-	100 2	6 9	N	5		40
11	0		97	-0-	97		97	97 1		N	-0-		40
-----													
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		
-----													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

ALWAN, WEST (YEGUA 6900)		02163 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179												
HUTCHINS-KELLEY		WELL #:		1		RRCID -> 246294		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6904 - 6912		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT			60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT			60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT			60

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C)		02286 211		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554												
WILLIAMSON		WELL #:		5		RRCID -> 158703		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 11591		PERF.10787 - 10826		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)		02391 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
DOROTIK, JEROME		WELL #:		1		RRCID -> 137752		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 7565 - 7784		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	4470 #	4016	-0-	-454	-0-	509	1	3501	2	N	5			184
07	4526 #	4387	-0-	-139	-0-	564	1	3823	2	N	-0-	164	1	20
08	4712 #	4299	-0-	-413	-0-	546	1	3736	2	N	15			35
09	4560 #	4050	-0-	-510	-0-	519	1	3531	2	N	-0-			35
10	0	4130	-0-	4130	4130	539	1	3578	2	N	12			47
11	0	3768	-0-	3768	7898	525	1	3242	2	N	1			48

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)		02392 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
FUCIK, DAVID		WELL #:		1		RRCID -> 132847		COMPL. DATE 10/14/1989		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7846 - 7906		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	165	1	2003	2	N	-0-			165
07	2046 N	1982	-0-	-64	-0-	176	1	1806	2	N	-0-			165
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	166	1	1921	2	N	-0-			165
09	2160 N	37	-0-	-2123	-0-	3	1	34	2	N	-0-			165
10	0	687	-0-	687	687	58	1	629	2	N	-0-			165
11	0	1882	-0-	1882	2569	162	1	1720	2	N	-0-			165

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)		02394 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
LICHNOVSKY		WELL #:		1		RRCID -> 199708		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7642 - 7776		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	159	1	1931	2	Y	4			52
07	2046 N	1803	-0-	-243	-0-	160	1	1640	2	Y	3			55
08	2046 N	1941	-0-	-105	-0-	154	1	1785	2	Y	2			57
09	2100 N	1956	-0-	-144	-0-	164	1	1791	2	Y	1			58
10	0	1934	-0-	1934	1934	163	1	1767	2	Y	4			62
11	0	1857	-0-	1857	3791	159	1	1692	2	Y	5			67



ANAHUAC			02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
WILCOX G.C. ET AL			WELL #:	6	RRCID ->	057120	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	2551 - 2740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	035317	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6653 - 6805
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1			WELL #:	3	RRCID ->	035319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	6872 - 6982
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1			WELL #:	12	RRCID ->	049420	COMPL. DATE	12/14/1970	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	6852 - 6960
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MIDDLETON, A.D.			WELL #:	19	RRCID ->	058131	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6993 - 6996
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILCOX, G.C.			WELL #:	8	RRCID ->	058627	COMPL. DATE	09/29/1952	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
LORD, C. A.		WELL #:		3	RRCID ->	059510	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6922 - 6938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WHITE, R.M.		WELL #:		11	RRCID ->	071949	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 3705 - 3735	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID ->	075851	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID ->	084500	COMPL. DATE	01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6967 - 6976	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		4	RRCID ->	121806	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 6895 - 7015	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ENGELS, M. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122702	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 6770 - 6794	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ENGELS, M. H.		WELL #:		2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6698 - 6714	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6806 - 6822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		Z 32	RRCID ->	149398	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 6763 - 6770
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		C 30	RRCID ->	149982	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6836 - 6850
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		M 86	RRCID ->	150260	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6674 - 6684
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		38	RRCID ->	150475	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6682 - 6698
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M107	RRCID ->	150786	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6726 - 6742
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		M 24	RRCID ->	151057	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6734 - 6748
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M 31	RRCID ->	151072	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6706 - 6726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ZAPPE, MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	151429	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6717 - 6740	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 93	RRCID ->	152179	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6862 - 6916	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BROUSSARD HEBERT		WELL #:		41	RRCID ->	152470	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 6790 - 6808	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		46	RRCID ->	152549	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 6915 - 6928	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MARSHALL, H. E.		WELL #:		9	RRCID ->	152760	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 6734 - 6752	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ENGELS, M. H.		WELL #:		3	RRCID ->	152857	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6686 - 6796	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M 39		RRCID -> 153261	COMPL. DATE 06/27/1995	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6838	-		6857
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: 109		RRCID -> 155181	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6778	-		6794
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: 96		RRCID -> 156908	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6596	-		6605
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M106		RRCID -> 156916	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 7236	PERF. 6760	-		6772
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
ZAPPE, MARIE		WELL #: 36		RRCID -> 157695	COMPL. DATE 07/08/1998	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6740	-		6850
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: B 33		RRCID -> 158829	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH 8074	PERF. 6908	-		6920
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M100		RRCID -> 161831	COMPL. DATE 02/28/1997	TOTAL DEPTH 8965	PERF. 6892	-		6922
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M114	RRCID ->	161881	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6681 - 6697	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 3A	RRCID ->	162280	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6916 - 6984	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
-----												
BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #:		19 D	RRCID ->	164721	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6780 - 7056	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CLARK, G. J. J.		WELL #:		8	RRCID ->	166488	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 6882 - 6900	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BROUSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:		1	RRCID ->	166522	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6853 - 6867	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ENGELS, M. H.		WELL #:		13	RRCID ->	166746	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6752 - 6766	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		15	RRCID ->	166780	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 6826 - 7044	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		3	RRCID ->	166834	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	7172	PERF. 6700 - 6712
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:		26	RRCID ->	167574	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6840 - 6860
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
ZAPPE, MARIE		WELL #:		3	RRCID ->	168014	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6838 - 6848
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		25	RRCID ->	170293	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 6754 - 6770
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		9	RRCID ->	170789	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 6762 - 6776
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID ->	170790	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6756 - 6776
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID ->	171963	COMPL. DATE	01/27/1999	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 6900 - 6908
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22	RRCID ->	172226	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6853 - 6859	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)				02468 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		11	RRCID ->	198923	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 1669 - 1672	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
ANAHUAC (DISCORBIS 6000)				02468 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
ENGLER, MAX H.		WELL #:		1	RRCID ->	185167	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6006 - 6034	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
ANAHUAC (DISCORBIS 6200)				02468 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
ZAPPE, MARIE		WELL #:		29	RRCID ->	115737	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	7361	PERF. 6192 - 6196	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #:		42	RRCID ->	170495	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6232 - 6238	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)				02468 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #:		48	RRCID ->	133668	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7916 - 7923	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		//CONT.//		02468 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
MIDDLETON, A.D. A/C # 1		WELL #:		99	RRCID ->	135727	COMPL. DATE	05/08/1990	TOTAL DEPTH	8173	PERF. 7982 - 8000			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		98	RRCID ->	205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8739	PERF. 7852 - 7860			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ANAHUAC (FB A-2, FRIO 13)				02468 180	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
BROUSSARD - HEBERT A/C 1		WELL #:		44	RRCID ->	211578	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 8018 - 8028			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ANAHUAC (FB A-4, FRIO 11)				02468 260	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		1	RRCID ->	145428	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 7472 - 7478			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13)				02468 465	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1		WELL #:		47	RRCID ->	182059	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8347 - 8357			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ANAHUAC (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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
ANAHUAC (HETEROSTEGINA) //CONT.// 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 170152 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6332 - 6440														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BROSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 18 RRCID -> 170497 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6890 - 6896														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WILCOX, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 173738 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 10 RRCID -> 184034 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ANAHUAC (MIOCENE 1-B) 02468 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
WHITE, R. M. WELL #: 29 RRCID -> 191838 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1662														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ANAHUAC (MIOCENE 6-C) 02468 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
WHITE, R. M. WELL #: 27 RRCID -> 191840 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1660														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

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

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

-----

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

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

-----

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

06	1800 N	1599	-0-	-201	-0-	1494 1	105 2	Y	-0-	-0-
07	1767 N	1679	-0-	-88	-0-	1590 1	89 2	Y	-0-	-0-
08	1705 N	1452	-0-	-253	-0-	1340 1	112 2	Y	-0-	-0-
09	1590 N	1234	-0-	-356	-0-	1150 1	84 2	Y	-0-	-0-
10	0	1340	-0-	1340	1340	1225 1	115 2	Y	-0-	-0-
11	0	1297	-0-	1297	2637	1197 1	100 2	Y	-0-	-0-

-----

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

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

-----

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

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

-----

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

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

-----

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

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	38 1	2 2	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

-----

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

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

-----

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

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

-----													
ANAHUAC (MIOCENE 2900)				02468 880	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
BROUSSARD, J. E. A/C-2				WELL #:	19 F	RRCID ->	093885	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 2927 - 2933	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
ANAHUAC (1400)				02468 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
WHITE, R.M.				WELL #:	28	RRCID ->	109497	COMPL. DATE	02/09/1984	TOTAL DEPTH	10118	PERF. 1418 - 1422	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
ANAHUAC, SE. (F-17)				02473 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
GARTH -A- UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	172355	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9939 - 10004	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)				02473 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584									
BROWN, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	177924	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9828 - 9833	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
ANAHUAC, W. (MARGINULINA)				02475 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
GRIPON, H. A. A/C 1				WELL #:	32	RRCID ->	170591	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	7257	PERF. 6688 - 6700	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TYRRELL, W. C. TR.				WELL #:	44	RRCID ->	176741	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6690 - 6712	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")			02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
MIDDLETON, A. D. A/C # 1			WELL #:	23	RRCID ->	164296	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	6570 - 6585
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
TYRRELL, W. C.			WELL #:	10	RRCID ->	166371	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6824 - 6840
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT		-0-
-----												
ZAPPE, MARIE ET AL			WELL #:	30	RRCID ->	166742	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	6508 - 6524
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #:	16	RRCID ->	167571	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6599 - 6617
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #:	26	RRCID ->	168006	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6698 - 6718
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CLARK, G. J. J.			WELL #:	25	RRCID ->	168795	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6795 - 6811
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ZAPPE, MARIE ET AL			WELL #:	28	RRCID ->	170906	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6596 - 6614
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
CLARK, G. J. J.		WELL #:		30	RRCID ->	171328	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6666 - 6680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	177244	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6740 - 6760
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	177390	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6630 - 6645
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ANAHUAC, W. (MARG. 2)				02475 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
WHITE, R. M.		WELL #:		7	RRCID ->	154525	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	7081	PERF. 6824 - 6834
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ANDERSON-GRIMES (YEGUA)				02659 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRIMES			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
RULEMAKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	271176	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 2703 - 2710
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ANGELINA (10,600)				02818 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
SHOCO PRODUCTION LLC				778196							
STOEGER		WELL #:		7	RRCID ->	174923	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10326 - 10335
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06	10920 #	9951	-0-	-969	-0-	9921	2	30	9	N	27		152
07	11284 #	9139	-0-	-2145	-0-	9139	2			N	-0-		152
08	11284 #	5747	-0-	-5537	-0-	5747	2			N	-0-		152
09	0	9528	-0-	9528	9528	9497	2	31	9	N	28		180
10	0	9472	-0-	9472	19000	9448	2	24	9	N	22		202
11	0	8171	-0-	8171	27171	8161	2	10	9	N	9	169 1	42

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2022 - WELL PLUGGED 6/29/2022													

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2022													

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-		205
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-		205
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-		205
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-		205
10	0	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-		205
11	0	52	-0-	52	104	52	2			N	-0-		205



ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) //CONT.// 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554  
 HOWARD NO. 2 GU WELL #: 2 RRCID -> 154623 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 10054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					26
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					26
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					26
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					26
10	0	58	-0-	58		58	2			N	-0-					26
11	0	58	-0-	58	116	58	2			N	-0-					26

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

06	17537 X	4878	-0-	-12659	-0-	4802	2	76	9	Y	69	69	1			68
07	5084 X	5058	-0-	-26	-0-	4981	2	77	9	Y	70	70	1			68
08	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			Y	-0-					68
09	4920 X	4706	-0-	-214	-0-	4601	2	105	9	Y	95	95	1			68
10	0	4870	-0-	4870	4870	4792	2	78	9	Y	71	71	1			68
11	0	4483	-0-	4483	9353	4483	2			Y	-0-					68

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

06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	90	2	189	9	N	172	172	1			65
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	82	2	191	9	N	174	174	1			65
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	89	2	190	9	N	173	173	1			65
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	80	2	130	9	N	118	118	1			65
10	0	269	-0-	269	269	80	2	189	9	N	172	172	1			65
11	0	276	-0-	276	545	80	2	196	9	N	178	178	1			65

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

06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					299
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					299
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					299
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					299
10	0	833	-0-	833	833	833	2			N	-0-					299
11	0	820	-0-	820	1653	820	2			N	-0-					299

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

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

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

06	390 N	180	-0-	-210	-0-	180	2			N	-0-					143
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					143
08	186 #	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					143
09	180 #	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-					143
10	0	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					143
11	0	50	-0-	50	100	50	2			N	-0-					143

OIL AND GAS DIVISION

-----															
ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO)			02886 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
TIMBERWOLF ENERGY, INC.			860554												
WILLIAMSON, ET AL			WELL #: 7	RRCID -> 193463			COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		613 N	186	-0-	-427	-0-	70	2	116	9	Y	105	105	1	84
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	72	2	118	9	Y	107	107	1	84
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			84
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	70	2	156	9	Y	142	142	1	84
10		0	1214	-0-	1214	1214	1096	2	118	9	Y	107	107	1	84
11		0	60	-0-	60	1274	60	2			Y	-0-			84
-----															
MUNSON UNIT			03044 001	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.			834097												
GUENTHER			WELL #: 2	RRCID -> 165033			COMPL. DATE 09/09/1997			TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 5250					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
-----															
ANSLEY			03044 001	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.			834097												
GUENTHER			WELL #: 2	RRCID -> 165033			COMPL. DATE 09/09/1997			TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 5250					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
APPLE SPRINGS (BUDA)			03310 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY					
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION			328347												
CLARK, J.E.			WELL #: 1	RRCID -> 106807			COMPL. DATE 12/02/1978			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9257 - 9286					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
-----															
APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)			03310 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY					
RHC ENERGY (USA) LLC			704798												
KENLEY			WELL #: 1H	RRCID -> 253375			COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9290 - 14650					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016														

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2022														

ARGO-HAWK (10400 SAND) 03543 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 COSTA ENERGY, LLC 180534  
 LANGHAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281180 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11678 - 11702

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2820 X	2477	-0-	-343	-0-	2023	2	454	9	N	413	358	1	198
07	2914 X	1939	-0-	-975	-0-	1535	2	404	9	N	367	357	1	208
08	2914 X	2126	-0-	-788	-0-	1738	2	388	9	N	353	186	1	375
09	2610 X	1566	-0-	-1044	-0-	1238	2	328	9	N	298	356	1	317
10	2697 X	1431	-0-	-1266	-0-	1155	2	276	9	N	251	351	1	217
11	0	1418	-0-	1418	-0-	1053	2	365	9	N	332	179	1	370

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1860 N	1041	-0-	-819	-0-	883	2	158	9	N	144	176	1	325
07	1891 N	1086	-0-	-805	-0-	985	2	101	9	N	92	179	1	238
08	1736 N	851	-0-	-885	-0-	749	2	102	9	N	93	188	1	143
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1026	2	165	9	N	150			293
10	1085 N	747	-0-	-338	-0-	668	2	79	9	N	72	177	1	188
11	0	776	-0-	776	-0-	776	2	117	9	N	106	179	1	115

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

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

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1) 03866 187 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN  
 TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681  
 ARRIOLA #3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185135 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9020 - 9036

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

-----												
ASHBY (FRIO, LOWER)		04022 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651										
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 176426		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			68		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			68		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			68		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			68		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			68		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			68		
PLUGGED AND ABANDONED		04/12/2021										
-----												
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				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			25		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			25		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			25		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			25		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			25		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			25		
PLUGGED AND ABANDONED		05/25/2021										
-----												
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				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31		
PLUGGED AND ABANDONED		05/25/2021										
-----												
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 213863		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60		
PLUGGED AND ABANDONED		03/17/2021										
-----												
FLOWERS FOUNDATION		WELL #: 5		RRCID -> 271092		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT			203		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT			203		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT			203		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT			203		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT			203		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT			203		
PLUGGED AND ABANDONED		04/16/2021										

ASHBY (9000)		//CONT.//		04022 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		//CONT.//		209651									
TRULL, R. B. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	271742	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9427 - 9437	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2021													

ASHBY, E. (9652)				04024 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.				747194								
MURPHY ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269773	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9824 - 9834
06	2640 #	2534	-0-	-106	-0-	2508	2	26	9	N	24	107
07	2728 #	2302	-0-	-426	-0-	2274	2	28	9	N	25	132
08	2728 #	2089	-0-	-639	-0-	2063	2	26	9	N	24	156
09	0	2048	-0-	2048	2048	2022	2	26	9	N	24	180
10	0	2057	-0-	2057	4105	2033	2	24	9	N	22	202
*11	3210	2077	-0-	-1133	2972	2049	2	28	9	N	25	227

ASHWOOD (FRIO 9020)				04135 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
RUNNELLS		WELL #:		1	RRCID ->	177604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	9020 - 9042
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63

ATKINSON ISLAND (CONS.)				04291 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL LLC				862645								
ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126202	COMPL. DATE	08/31/1987	TOTAL DEPTH	7589	PERF.	5856 - 5871
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ATKINSON ISLAND UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	213676	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	6196	PERF.	7234 - 7240
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

B.A.D.A. (10,124 SD.)  
LONE OAK ENERGY INC  
CAREY UNIT

04644 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
506578  
WELL #: 2 RRCID -> 165903 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

B.A.D.A. (10,170 SD.)  
LONE OAK ENERGY INC  
BAUM, G. K.

04644 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
506578  
WELL #: 1 RRCID -> 162058 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10167 - 10170

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

B.A.D.A. (10,340 SD.)  
LONE OAK ENERGY INC  
CAREY UNIT

04644 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
506578  
WELL #: 3 RRCID -> 159428 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10333 - 10380

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

B.A.D.A. (10,530 SD.)  
LONE OAK ENERGY INC  
ALBERT

04644 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
506578  
WELL #: 1 RRCID -> 175615 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10530 - 10534

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

B RED (NODOSARIA)  
VANTAGE OPERATING, LLC  
ALLAR

04826 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE  
882608  
WELL #: 1 RRCID -> 291099 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7698 - 7724

06	26160 #	17324	-0-	-8836	-0-	13488	2	3836	9	N	3487	4605	1			322
07	23901 #	17467	-0-	-6434	-0-	12976	2	4491	9	N	4083	3938	1			467
08	22847 #	17178	-0-	-5669	-0-	12899	2	4279	9	N	3890	3846	1			511
09	20370 #	14854	-0-	-5516	-0-	11224	2	3630	9	N	3300	3568	1			243
10	0	14587	-0-	14587	14587	10873	2	3714	9	N	3376	3270	1			349
11	0	12312	-0-	12312	26899	9454	2	2858	9	N	2598	2641	1			306

BSR (SUB-CLARKSVILLE)				04845 320	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC				255141										
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0703	RRCID -> 293429	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	8882	-	8895	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		0	8905	-0-	8905	8905	499 1	7899	3	N	461	305	1	156
							507 9							
*06		0	9289	-0-	9289	18194	602 1	8373	3	N	285	229	1	212
							314 9							
*07		0	5610	-0-	5610	23804	619 1	4928	3	N	57	215	1	54
							63 9							
*08		5191	6116	-0-	925	24729	623 1	5414	3	N	72	100	1	26
							79 9							
*09		5370	6311	-0-	941	25670	610 1	5577	3	N	113	88	1	51
							124 9							
10		5549	5997	-0-	448	26118	574 1	5367	3	N	51	77	1	25
							56 9							
11		5370	NO RPT	-0-	-5370	20748				N	NO RPT			25

STALLION OPERATING, LLC				811988		ONE WELL				CNTY: MADISON				
BSR (SUBCLARKSVILLE)				WELL #: 803	RRCID -> 292605	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7710	-	7738	
06		120	33	-0-	-87	562	33 2			N	-0-			77
07		124	38	-0-	-86	476	38 2			N	-0-			77
08		124	22	-0-	-102	374	22 2			N	-0-			77
09		0	80	-0-	80	454	46 2	34	9	N	31			108
10		0	73	-0-	73	527	73 2			N	-0-			108
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	497				N	NO RPT			108

BAER RANCH (TEX-MISS CONS)				04937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
BAER-FRANKLIN				WELL #: 2ST	RRCID -> 283535	COMPL. DATE	04/15/2017	TOTAL DEPTH	14259	PERF.	14024	-	14154	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2022 - WELL PLUGGED 10/01/22														

BAER-FRANKLIN				WELL #: 3	RRCID -> 285078	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	14957	PERF.	13390	-	14374	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-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-

BAILEYS (HOCKLEY)				05050 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GRIMES				
PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
OL ARMY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 278579	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2716	-	2718	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

BAILEYS (HOCKLEY) //CONT.// 05050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES  
 PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131  
 ALIANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281197 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2719 - 2721

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

-----

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015

-----

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

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

-----

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

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

-----

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

06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			181
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	169	315 1		35
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35

-----

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

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



BALTHROP (9000 YEGUA)		//CONT.//	05358 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310										
NILSON		WELL #:	3	RRCID ->	282269	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8485 - 8748		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			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		
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	1901	RRCID ->	005041	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6185 - 6216		
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T104	RRCID ->	005043	COMPL. DATE	08/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6208 - 6218		
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T 109	RRCID ->	005044	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	7218	PERF.	6226 - 6252		
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T111	RRCID ->	005048	COMPL. DATE	07/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6206 - 6210		
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL (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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T103		RRCID -> 005054		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6192		PERF. 6131 - 6162					
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T115		RRCID -> 005058		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6158 - 6190					
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T119		RRCID -> 005059		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 6328		PERF. 6212 - 6230					
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T201		RRCID -> 005060		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 7615		PERF. 6165 - 6194					
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 044204		COMPL. DATE 05/07/1967		TOTAL DEPTH 6293		PERF. N/A					
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 044205		COMPL. DATE 06/26/1956		TOTAL DEPTH 6550		PERF. N/A					
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 6		RRCID -> 044207		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 049380		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES "C"		WELL #: 7		RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES ESTATES, ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 054589		COMPL. DATE 02/26/1973		TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 5I		RRCID -> 064912		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092897		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL (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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAMMEL		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 05/07/2019		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6228			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 2 I		RRCID -> 092904		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL (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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #:		11 I	RRCID ->	115000	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	6388 PERF. 6254 - 6282		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT (POLLY)		WELL #:		5	RRCID ->	115114	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	6385 PERF. 6233 - 6260		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT (FEE)		WELL #:		1	RRCID ->	115251	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 6190 - 6216		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BAMMEL G. U. (EHRHARDT)		WELL #:		1 I	RRCID ->	116122	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL DEPTH	6202 PERF. 6122 - 6161		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER)		WELL #:		1 I	RRCID ->	116162	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	10574 PERF. 6140 - 6180		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)		WELL #:		2 I	RRCID ->	118182	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6296 PERF. 6212 - 6248		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ZAPP ESTATE, ET AL -D-		WELL #:		4	RRCID ->	150548	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6351 - 6381
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	159624	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 6212 - 6254
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
EHRHARDT UNIT		WELL #:		8 I	RRCID ->	159626	COMPL. DATE	05/17/2016	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 6244 - 6264
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
POLLEY		WELL #:		7	RRCID ->	159627	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6249 - 6272
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
EHRHARDT, JOHN		WELL #:		12	RRCID ->	162241	COMPL. DATE	09/17/2019	TOTAL DEPTH	7485	PERF. 4330 - 4570
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	166854	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 6272 - 6280
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EHRHARDT, JOHN EST		WELL #: 10		RRCID -> 167024		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #: 9		RRCID -> 173098		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #: 8		RRCID -> 173902		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 14 I		RRCID -> 173903		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6185 - 6204			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")		WELL #: 3		RRCID -> 173904		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6290 - 6306			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
BANKSTON (14300 SAND)			05503 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313									
BP AMERICA A-3			WELL #: 1		RRCID -> 206247		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 16800 PERF.12690 - 14306			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)			05560 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
GEC OPERATING, INC.			291931									
SIMMONS			WELL #: 1		RRCID -> 223374		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9212 - 9218			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
-----												
BARBERS HILL			05651 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS			
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC			576980									
GAS STORAGE TERMINAL			WELL #: 20E		RRCID -> 278980		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BARBERS HILL (YEGUA 10,700)			05651 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
WAGNER OIL COMPANY			891175									
WHALEY, BESSIE			WELL #: 2		RRCID -> 197831		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BARROW RANCH (NOD. 2)			05864 210		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS			
FORZA OPERATING, LLC			278837									
BARROW HERITAGE RANCH, LP			WELL #: 1		RRCID -> 288735		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11955 - 12058			
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26		195
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35		230
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31		261
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26		287
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		287
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		287



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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/1997										

BAUER RANCH (4640)		06171 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON	
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047							
CARROLL, W. ESTATE		WELL #:		RRCID -> 075513		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BAY CITY (8300)		06287 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
COBB, F. G., -B-		WELL #:		RRCID -> 005092		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2040 - 2050	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MOORE ESTATES		WELL #:		RRCID -> 243799		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8229 - 8232	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1

BAY CITY (8400)		06287 602		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
F. G. COBB -B-		WELL #:		RRCID -> 290027		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8320 - 8330		
06	330 N	258	-0-	-72	-0-	253 1	5 2	Y	-0-	41
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195 1	1 2	Y	-0-	41
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	348 1	3 2	Y	-0-	41
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	295 1	2 2	Y	-0-	41
10	0	441	-0-	441	441	438 1	3 2	Y	-0-	41
11	0	449	-0-	449	890	446 1	3 2	Y	-0-	41

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-					112
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-					112
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-					112
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-					112
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-					112
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244				Y	NO RPT					112

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

06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					46
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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

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

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

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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

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

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 091267 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947

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

BAY CITY, EAST (10,000 A)		06288 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1 M		RRCID -> 005106		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 10248		PERF. 9977 - 9982	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
METZGER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256696		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10312 - 10338	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			98
-----											
BAY CITY, EAST (10,000 B)		06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
MCWILLIAMS GU		WELL #: 2D		RRCID -> 005118		COMPL. DATE 09/04/1949		TOTAL DEPTH 10248		PERF.10085 - 10090	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
METZGER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 043029		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11252		PERF. 3776 - 3956	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225534		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 10213		PERF.10054 - 10114	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10182 - 10198	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.//		06288 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
METZGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254222	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	10337	PERF.10067 - 10077				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	271696	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10419 - 10429				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BAY CITY, EAST (10,200)				06288 855	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC				036587											
METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	263888	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10419 - 10456				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BEACH CITY (VKSBG GYRO K)				06405 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375											
STATE TRACT 69		WELL #:		2	RRCID ->	198609	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12042 - 12108				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
BEASLEY, N. (COOK MTN)				06513 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FORT BEND							
OBLAEN RESOURCES LLC				617546											
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199380	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	9182	PERF. 9164 - 9181				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208202	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9226 - 9246				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

-----												
BEASLEY, N. (COOK MTN)			//CONT.//	06513 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FORT BEND					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
CORTEZ, PAUL			WELL #:	1	RRCID -> 191424	COMPL. DATE 01/30/2002	TOTAL DEPTH 16440	PERF. 9171	- 9200			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)				06513 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
STADE, EDWIN			WELL #:	1	RRCID -> 188548	COMPL. DATE 11/21/2001	TOTAL DEPTH 16280	PERF.13408	- 15150			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BEECH CREEK (YEGUA 4700)				06755 180	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: TYLER					
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908								
B. TRUETT			WELL #:	1	RRCID -> 279929	COMPL. DATE 09/04/2012	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4757	- 4769			
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27909 09/01/2020												
-----												
B. TRUETT SW			WELL #:	1	RRCID -> 284635	COMPL. DATE 01/01/2019	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3380	- 3395			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
B. TRUETT			WELL #:	2	RRCID -> 286588	COMPL. DATE 06/05/2015	TOTAL DEPTH 5076	PERF. 4812	- 4815			
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27909 04/26/2021												
-----												
BEECH CREEK (YEGUA 5-A)				06755 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN					
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
B.P. AMERICA B			WELL #:	1	RRCID -> 218256	COMPL. DATE 04/02/2006	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6768	- 6770			
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)		06756 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
BEECH CREEK A		WELL #: 2		RRCID -> 242358		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 6763 - 6766	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BEECH GROVE (WOODBINE)		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
BBX OPERATING, L.L.C.		058908									
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282105		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13669 - 14770	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283387		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.13771 - 13824			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

KELLY'S HEROES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289342		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 14125 PERF.13921 - 13970							
06	131066 X	131066	-0-	-0-	B	-0-	113251	3	17815	9	N	16195	16674	1	471
07	118698 X	118698	-0-	-0-	B	-0-	103941	3	14757	9	N	13415	13517	1	369
08	110978 X	110978	-0-	-0-	B	-0-	99778	3	11200	9	N	10182	10037	1	514
09	0	58032	-0-	58032	B	58032	53048	3	4984	9	N	4531	4808	1	237
10	77500 X	-0-	-0-	-77500	B	-0-					N	-0-			237
11	75000 X	NO RPT	-0-	-75000	B	-0-					N	NO RPT			237

THUNDERBOLT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289885		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13628 - 13642							
06	15840 X	1517	-0-	-14323	B	-0-	1395	3	122	9	N	111	557	1	141
07	16368 X	13718	-0-	-2650	B	-0-	12852	3	866	9	N	787	526	1	402
08	18361 X	18361	-0-	-0-	B	-0-	17199	3	1162	9	N	1056	1043	1	415
09	0	17246	-0-	17246	B	17246	16179	3	1067	9	N	970	1066	1	319
10	35267 X	18021	-0-	-17246	B	-0-	16918	3	1103	9	N	1003	1072	1	250
11	15840 X	NO RPT	-0-	-15840	B	-0-					N	NO RPT			250

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		301273		WELL #: 1		RRCID -> 284636		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550					
06	31980 X	29084	-0-	-2896	B	-0-	1230	1	26017	2	N	1670	1259	1	701
07	33046 X	29881	-0-	-3165	B	-0-	1837	9	1271	1	N	1529	1630	1	600
08	33046 X	28455	-0-	-4591	B	-0-	1682	9	1271	1	N	1421	1223	1	798
09	0	26230	-0-	26230	B	26230	1230	1	23464	2	N	1396	1620	1	574
10	0	25539	-0-	25539	B	51769	1536	9	812	1	N	1362	1422	1	514
11	0	24073	-0-	24073	B	75842	1498	9	566	1	N	1334	1269	1	579
							1467	9							

BEECH GROVE (WOODBINE)													//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC													//CONT.// 301273											
FRANCES KUNKEL UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 288879		COMPL. DATE 09/12/2019		TOTAL DEPTH 13736		PERF.13201 - 13246			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE											
06	48450 X	32238	-0-	-16212 B	-0-	750 1	29375 2	113 9	N	1921	1752 1		558											
07	44206 X	35404	-0-	-8802 B	-0-	775 1	32494 2	2135 9	N	1941	1751 1		748											
08	44206 X	29027	-0-	-15179 B	-0-	775 1	26475 2	1777 9	N	1615	1737 1		626											
09	0	16058	-0-	16058 B	16058	14976 2	1082 9		N	984	1226 1		384											
10	0	44577	-0-	44577 B	60635	41682 2	2895 9		N	2632	2518 1		498											
11	0	37911	-0-	37911 B	98546	35300 2	2611 9		N	2374	2369 1		503											
ZARVONA ENERGY LLC													950523											
FRANCES KUNKEL UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 266499		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 13990		PERF.13838 - 13848			
06	7950 X	6738	-0-	-1212 B	-0-	6732 3	6 9		N	5	5 8		414											
07	8339 X	8299	-0-	-40 B	-0-	8299 3			N	-0-			414											
08	8339 X	8223	-0-	-116 B	-0-	8223 3			N	-0-			414											
09	0	5656	-0-	5656 B	5656	5656 3			N	-0-	174 1		240											
10	0	5532	-0-	5532 B	11188	5532 3			N	-0-			240											
11	0	7912	-0-	7912 B	19100	7912 3			N	-0-			240											
FISTFUL OF DOLLARS UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 271447		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13222 - 13390			
06	13410 X	10934	-0-	-2476 B	-0-	10221 3	713 9		N	648	701 1	5 8	135											
07	13857 X	9863	-0-	-3994 B	-0-	9166 3	697 9		N	634	514 1		255											
08	12865 X	774	-0-	-12091 B	-0-	719 3	55 9		N	50	174 1		131											
09	0	5220	-0-	5220 B	5220	5056 3	164 9		N	149	93 1		187											
10	0	8380	-0-	8380 B	13600	7765 3	615 9		N	559	539 1		207											
11	0	8447	-0-	8447 B	22047	7940 3	507 9		N	461	551 1		117											
ELTA WILLIAMS													WELL #: 1		RRCID -> 272445		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13405 - 13462			
06	9810 X	9250	-0-	-560 B	-0-	8405 3	845 9		N	768	707 1		402											
07	10137 X	8899	-0-	-1238 B	-0-	7874 3	1025 9		N	932	882 1		452											
08	10137 X	5460	-0-	-4677 B	-0-	5106 3	354 9		N	322	664 1		110											
09	0	1618	-0-	1618 B	1618	1425 3	193 9		N	175	163 1		122											
10	0	5378	-0-	5378 B	6996	4785 3	593 9		N	539	518 1		143											
11	0	3362	-0-	3362 B	10358	2967 3	395 9		N	359	365 1		137											
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 273071		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 13772		PERF.13150 - 13336			
06	64530 X	44869	-0-	-19661 B	-0-	42470 3	2399 9		N	2181	1974 1	10 8	534											
07	65968 X	62829	-0-	-3139 B	-0-	59650 3	3179 9		N	2890	2808 1	1 8	615											
08	59106 X	59106	-0-	-0- B	-0-	56244 3	2862 9		N	2602	2642 1	5 8	570											
09	0	54409	-0-	54409 B	54409	51196 3	3213 9		N	2921	2937 1		554											
10	0	50857	-0-	50857 B	105266	48412 3	2445 9		N	2223	2305 1		472											
11	0	40934	-0-	40934 B	146200	38774 3	2160 9		N	1964	2007 1		429											
OUTLAW JOSEY WALES UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 274738		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 13804		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-											

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280756		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 13685		PERF.13542		- 13562		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	7640 X	7640	-0-	-0- B	-0-	7458 3	182 9	N	165		175 1			180
07	6160 X	6160	-0-	-0- B	-0-	6046 3	114 9	N	104		176 1			108
08	7735 X	7735	-0-	-0- B	-0-	7542 3	193 9	N	175		164 1			119
09	0	7475	-0-	7475 B	7475	7302 3	173 9	N	157		174 1			102
10	0	8093	-0-	8093 B	15568	7870 3	223 9	N	203		159 1			146
*11	19060 X	3492	-0-	-15568 B	-0-	3396 3	96 9	N	87		171 1			62
GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13106		- 13443		
06	12780 X	12008	-0-	-772 B	-0-	11251 3	757 9	N	688		709 1	10 8		202
07	13392 X	10913	-0-	-2479 B	-0-	10142 3	771 9	N	701		512 1	1 8		390
08	13392 X	9726	-0-	-3666 B	-0-	9082 3	644 9	N	585		523 1	5 8		447
09	0	9470	-0-	9470 B	9470	8832 3	638 9	N	580		715 1			312
10	0	9445	-0-	9445 B	18915	8848 3	597 9	N	543		522 1			333
11	0	10164	-0-	10164 B	29079	9480 3	684 9	N	622		730 1			225
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 14171		PERF.13888		- 13944		
06	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-					107
07	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-					107
08	2323 X	2323	-0-	-0- B	-0-	2323 3		N	-0-					107
09	0	11069	-0-	11069 B	11069	11069 3		N	-0-					107
10	0	2851	-0-	2851 B	13920	2851 3		N	-0-					107
11	0	2318	-0-	2318 B	16238	2318 3		N	-0-					107
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 14039		PERF.13310		- 13794		
06	10890 X	10425	-0-	-465 B	-0-	10281 3	144 9	N	131					648
07	11253 X	10361	-0-	-892 B	-0-	10308 3	53 9	N	48		169 1	1 8		526
08	11253 X	11103	-0-	-150 B	-0-	10913 3	190 9	N	173		179 1			520
09	10440 X	5779	-0-	-4661 B	-0-	5778 3	1 9	N	1		297 1			224
10	0	4524	-0-	4524 B	4524	4524 3		N	-0-					224
11	0	10091	-0-	10091 B	14615	9851 3	240 9	N	218					442
MAGNUM FORCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053		PERF.13228		- 13588		
06	22171 X	22171	-0-	-0- B	-0-	20880 3	1291 9	N	1174		1061 1	5 8		331
07	22165 X	20768	-0-	-1397 B	-0-	19590 3	1178 9	N	1071		1041 1			361
08	25490 X	25490	-0-	-0- B	-0-	23988 3	1502 9	N	1365		1540 1	9 8		177
09	0	24121	-0-	24121 B	24121	22716 3	1405 9	N	1277		1245 1			209
10	0	24184	-0-	24184 B	48305	22742 3	1442 9	N	1311		1229 1			291
11	0	23471	-0-	23471 B	71776	21949 3	1522 9	N	1384		1442 1			233
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13150		- 13260		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281598		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 13862		PERF.13678		- 13698		
06	33360 X	17491	-0-	-15869 B	-0-	16876 3	615 9	N	559		520 1	19 8		318
07	110483 X	110483	-0-	-0- B	-0-	107752 3	2731 9	N	2483		2031 1	50 8		720
08	66574 X	66574	-0-	-0- B	-0-	64616 3	1958 9	N	1780		1858 1	23 8		619
09	0	64439	-0-	64439 B	64439	62580 3	1859 9	N	1690		1973 1			336
10	0	60784	-0-	60784 B	125223	58830 3	1954 9	N	1776		1759 1			353
11	0	46892	-0-	46892 B	172115	45641 3	1251 9	N	1137		1251 1			239



BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523							
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 13896 PERF.13412 - 13754	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	212
07	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	212
08	124 N	91	-0-	-33	B	-0-	N	-0-	212
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	212
10	0	109	-0-	109	B	109	N	-0-	212
*11	249 N	140	-0-	-109	B	-0-	N	-0-	212

INVICTUS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282104		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.13669 - 14770	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	150
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	150
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	150
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	150
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	150
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	150

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283090		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13792 PERF.13550 - 14098									
06	13265 X	13265	-0-	-0-	B	-0-	12498	3	767	9	N	697	534	1	5	8	311
07	14395 X	14395	-0-	-0-	B	-0-	13636	3	759	9	N	690	688	1	1	8	312
08	13474 X	13474	-0-	-0-	B	-0-	12724	3	750	9	N	682	698	1			296
09	0	14034	-0-	14034	B	14034	13224	3	810	9	N	736	869	1			163
10	0	13765	-0-	13765	B	27799	12854	3	911	9	N	828	696	1			295
*11	38310 X	10511	-0-	-27799	B	-0-	9972	3	539	9	N	490	547	1			238

SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770									
06	90 N	70	-0-	-20	B	-0-	64	3	6	9	N	5	172	1	5	8	26
07	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	116	3	13	9	N	12					38
08	878 N	878	-0-	-0-	B	-0-	830	3	48	9	N	44	5	8			77
09	0	173	-0-	173	B	173	142	3	31	9	N	28					105
10	0	129	-0-	129	B	302	107	3	22	9	N	20					125
11	0	186	-0-	186	B	488	155	3	31	9	N	28					153

MYSTIC RIVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284513		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796									
06	19140 X	15097	-0-	-4043	B	-0-	14148	3	949	9	N	863	874	1	5	8	196
07	19778 X	15820	-0-	-3958	B	-0-	14729	3	1091	9	N	992	697	1			491
08	19592 X	18756	-0-	-836	B	-0-	17338	3	1418	9	N	1289	1579	1			201
09	0	15400	-0-	15400	B	15400	14411	3	989	9	N	899	898	1			202
10	0	13808	-0-	13808	B	29208	13003	3	805	9	N	732	712	1			222
11	0	12065	-0-	12065	B	41273	11380	3	685	9	N	623	719	1			126

GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 290664		COMPL. DATE 10/02/2020		TOTAL DEPTH 13737 PERF.13080 - 13518									
06	29190 X	25893	-0-	-3297	B	-0-	24022	3	1871	9	N	1701	1592	1			285
07	30163 X	24571	-0-	-5592	B	-0-	22667	3	1904	9	N	1731	1578	1	2	8	436
08	30163 X	28495	-0-	-1668	B	-0-	26493	3	2002	9	N	1820	2106	1			150
09	0	26484	-0-	26484	B	26484	24483	3	2001	9	N	1819	1617	1			352
10	0	24228	-0-	24228	B	50712	22721	3	1507	9	N	1370	1425	1			297
*11	60079 X	9367	-0-	-50712	B	-0-	8558	3	809	9	N	735	718	1			314

-----												
BELINDA (YEGUA 4700 SAND)			06866 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER		
TC OIL AND GAS, LLC			840303									
RICE			WELL #: 1		RRCID -> 276556		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 4949 - 4952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BEMUS (6300)			06987 850		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723									
BEMUS			WELL #: 1		RRCID -> 247216		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6737		PERF. 6620 - 6624	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BENDER (Y-2)			07095 625		ASSOCIATED		49B			CNTY: MONTGOMERY		
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC			388700									
BENDER ESTATE A			WELL #: 1 U		RRCID -> 032164		COMPL. DATE 01/19/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5940 - 5942	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILLIARD Y-2 GAS UNIT			WELL #: 2 U		RRCID -> 035313		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5958 - 5961	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TYRA, LEWIS			WELL #: 1		RRCID -> 131960		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 3955 - 3965	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
-----											
07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 161819		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 13201		PERF. 8190 - 8530	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	278 1	1738 2	Y	16	16 1	20
07	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	18 9	1663 2	Y	17	18 1	19
08	2139 N	2114	-0-	-25	-0-	169 1	1913 2	Y	18	14 1	23
09	DLQ G-10	1958	-0-	1958	1958	19 9	1783 2	Y	15	14 1	24
10	DLQ G-10	2692	-0-	2692	4650	181 1	2418 2	Y	69	23 1	70
11	DLQ G-10	1730	-0-	1730	6380	20 9	1512 2	Y	81	106 1	45
						158 1					
						17 9					
						198 1					
						76 9					
						129 1					
						89 9					
-----											
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 173290		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 8801		PERF. 8227 - 8277	
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	8 1	50 2	Y	-0-		10
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	5 1	51 2	Y	-0-		10
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	5 1	55 2	Y	-0-		10
09	DLQ G-10	56	-0-	56	56	4 1	52 2	Y	-0-		10
10	DLQ G-10	10514	-0-	10514	10570	782 1	9581 2	Y	137	71 1	76
11	DLQ G-10	11947	-0-	11947	22517	151 9	10834 2	Y	170	170 1	76
						926 1					
						187 9					
-----											
HOME PETROLEUM CORP.		396852									
WALLACE, A. M.		WELL #: 1		RRCID -> 005216		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7586 - 7599	
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-	1 1	138
07	1054 N	755	-0-	-299	-0-	755 2		N	-0-		138
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-		138
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-		138
*10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-		138
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		138
-----											
LEVERIDGE, A. T.		WELL #: 2		RRCID -> 005225		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7674 - 7995	
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		Y	-0-	1 1	19
07	465 N	389	-0-	-76	-0-	389 2		Y	-0-		19
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-		19
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-		19
*10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		Y	-0-	1 1	18
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		18
-----											
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.		WELL #: 1		RRCID -> 072124		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7750 - 7760	
06	780 N	619	-0-	-161	-0-	619 2		Y	-0-		-0-
07	651 N	614	-0-	-37	-0-	614 2		Y	-0-		-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		Y	-0-		-0-
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		Y	-0-		-0-
*10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		Y	-0-		-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LEVERIDGE, A. T.		WELL #: 1		RRCID -> 136068		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7761 - 7786	
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		Y	-0-	1 1	21
07	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1217 2		Y	-0-		21
08	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169 2		Y	-0-	1 1	20
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		Y	-0-		20
10	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1153 2		Y	-0-		20
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		20

BARNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852												
LEVERIDGE, W.C. ET UX		WELL #: 4		RRCID -> 138437		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 8135 - 8161				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
06	3060 X	2740	-0-	-320	-0-	2685	2	55	9	N	50	50	1	-0-
07	3162 X	2307	-0-	-855	-0-	2307	2			N	-0-			-0-
08	3162 X	2345	-0-	-817	-0-	2291	2	54	9	N	49	49	1	-0-
09	2640 X	2315	-0-	-325	-0-	2315	2			N	-0-			-0-
10	2821 X	2703	-0-	-118	-0-	2648	2	55	9	N	50	50	1	-0-
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-		WELL #: 6		RRCID -> 146881		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 7867 - 7887				
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	823	2	61	9	N	55	55	1	-0-
07	930 N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-			-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1043	2	59	9	N	54	54	1	-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
10	806 N	457	-0-	-349	-0-	396	2	61	9	N	55	55	1	-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 151523		COMPL. DATE 10/09/1994		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 7775 - 7892				
06	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-			-0-
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-			-0-
08	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-			-0-
09	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-			-0-
*10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-			-0-
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 172310		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 7880 - 7895				
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2372	2	52	9	N	47	47	1	-0-
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2045	2	51	9	N	46	46	1	-0-
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-			-0-
10	1705 N	1552	-0-	-153	-0-	1500	2	52	9	N	47	47	1	-0-
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 177195		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7934 - 7956				
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1622	2	25	9	N	23	23	1	-0-
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1480	2	25	9	N	23	23	1	-0-
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
*10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1802	2	25	9	N	23	23	1	-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 10		RRCID -> 186143		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 8235 - 8247				
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
 QUIREY WELL #: 1 RRCID -> 150465 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7672 - 7692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	7		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2022 - WELL PLUGGED 7/28/22

-----

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122

-----

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

06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	10	1	655	2	N	2				7
						2	9								
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	10	1	537	2	N	2				9
						2	9								
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	18	1	1636	2	N	6				15
						7	9								
09	0	3	-0-	3	3	1	2	2	9	N	2				17
10	1216 N	1213	-0-	-3	-0-	15	1	1196	2	N	2				19
						2	9								
11	0	15	-0-	15	15	1	1	13	2	N	1				20
						1	9								

-----

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015

-----

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

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

-----												
BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		07307 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NORTHINGTON "B"		WELL #: 5		RRCID -> 111090		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7416 - 7426		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
XOG OPERATING LLC		945921						CNTY: WHARTON				
GILBERT		WELL #: 3		RRCID -> 118046		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7416 - 7432		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GILBERT		WELL #: 2 C		RRCID -> 118263		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7386 - 7394		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BERNARD, W. (CLODINE)		07307 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
JILPETCO, INC.		432469										
JACOB'S WELL		WELL #: 1		RRCID -> 276175		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7040 - 7060		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035						CNTY: WHARTON				
DUNCAN, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 005248		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 7138		PERF. 7060 - 7074		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BERNARD, W. (COOK MT. 7800)		07307 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NORTHINGTON "B"		WELL #: 9		RRCID -> 253402		COMPL. DATE 04/08/2018		TOTAL DEPTH 12407		PERF. 7832 - 7957		
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-	152
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-	152
08	1085 N	769	-0-	-316	-0-	769	2			N	-0-	152
09	0	751	-0-	751	-0-	751	2			N	-0-	152
10	0	865	-0-	865	-0-	1616	2			N	-0-	152
11	0	894	-0-	894	-0-	2510	2			N	-0-	152

-----

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

-----

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800) 07307 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 WINTERMANN "C" WELL #: 3 RRCID -> 144330 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6882 - 6888

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

-----

BERNARD, W. (YEGUA 7120) 07307 732 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 JILPETCO, INC. 432469  
 JACOB'S WELL WELL #: 2 RRCID -> 254236 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7042 - 7060

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

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

-----

BERNARD, W. (YEGUA 7200) 07307 734 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 JILPETCO, INC. 432469  
 JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 251306 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7156 - 7160

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BERNARD, W. (YEGUA 7750)			07307 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
XOG OPERATING LLC			945921													
WINTERMANN "B"			WELL #: 6		RRCID -> 137504		COMPL. DATE 03/08/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7711 - 7717					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BERNARD, W. (7000)			07307 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.			424737													
SINCLAIR			WELL #: 1		RRCID -> 151768		COMPL. DATE 06/29/2020		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7001 - 7020					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
-----																
XOG OPERATING LLC			945921													
WINTERMANN -B-			WELL #: 1		RRCID -> 135537		COMPL. DATE 08/09/1990		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 6951 - 6956					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WINTERMANN "C"			WELL #: 4		RRCID -> 138145		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 7831		PERF. 7017 - 7022					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



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

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	-0-	18778	2	83	9	N	75	187
07	21948 X	19736	-0-	-2212	-0-	-0-	19673	2	63	9	N	57	244
08	26412 X	20631	-0-	-5781	-0-	-0-	20581	2	50	9	N	45	112
09	25560 X	11718	-0-	-13842	-0-	-0-	11678	2	40	9	N	36	148
10	0	16393	-0-	16393	-0-	-0-	16393	2	40	9	N	36	184
11	0	13189	-0-	13189	-0-	-0-	29582	2	53	9	N	48	232

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	-0-	14	2	33	9	N	30	3
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	10	2	8	9	N	7	10
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	8	18
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-	19	2	11	9	N	10	28
10	0	6	-0-	6	-0-	-0-	6	2			N	-0-	28
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT	28

BESSMAY (WILCOX CONS)										//CONT.// 07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.// 681327							
VASTAR-TEMPLE INLAND										WELL #: 1		RRCID -> 179987		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
-----																	
VASTAR-TEMPLE INLAND										WELL #: 1		RRCID -> 180816		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
-----																	
VASTAR BONNER										WELL #: 1		RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540	
06	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-			146			
07	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-			146			
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	15			161			
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	29	2	28	9	N	25			186			
10	0	10	-0-	10	-10	10	2			N	-0-			186			
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			186			
-----																	
BP-STOCKSTILL										WELL #: 1		RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513	
06	1110 N	651	-0-	-459	-0-	321	2	330	9	N	300	352	1	38			
07	496 N	288	-0-	-208	-0-	131	2	157	9	N	143			181			
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	123	181	1	123			
09	660 N	350	-0-	-310	-0-	212	2	138	9	N	125			248			
10	0	72	-0-	72	-72	72	2			N	-0-	179	1	69			
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			69			
-----																	
BIG -A- TAYLOR										07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON	
AKG OPERATING COMPANY										009566							
KOEHLER										WELL #: 1		RRCID -> 102402		COMPL. DATE 09/11/1982		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116			
-----																	
LAZARUS										WELL #: 1		RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933	
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	72	1	1155	2	N	-0-			219			
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	54	1	1074	2	N	3			222			
						3	9										
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	58	1	1174	2	N	3	183	1	42			
						3	9										
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	59	1	1233	2	N	-0-			42			
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	57	1	1242	2	N	-0-			42			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42			

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON						
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.//		009566											
SCHULTZ, HERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	209235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10084	PERF. 7110 - 7137				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
-----															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
SEE, JOHN		WELL #:		2 B	RRCID ->	096833	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	9686	PERF. 7315 - 7346				
06		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-			39
07		4526 X	196	-0-	-4330	-0-	196	2			N	-0-			39
08		4526 X	2638	-0-	-1888	-0-	2634	2	4	9	N	4			43
09		4140 X	489	-0-	-3651	-0-	489	2			N	-0-			43
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
-----															
KNESEK, E. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	155953	COMPL. DATE	08/10/1995	TOTAL DEPTH	11141	PERF. 6669 - 6680			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
-----															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
MASON		WELL #:		N 1	RRCID ->	101596	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7454 - 7476				
06		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-			58
07		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-			58
08		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-			58
09		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1932	3	4	9	N	4			62
*10		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-			62
11		0	1999	-0-	1999	1999	1999	3			N	-0-			62
-----															
RUTH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281048	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 7094 - 7160			
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2	9	N	2			101
07		372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-			101
08		341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-			101
09		330 N	245	-0-	-85	-0-	245	3			N	-0-			101
*10		310 N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-			101
11		0	224	-0-	224	224	224	3			N	-0-			101
-----															
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC				238737											
HARRIS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	098873	COMPL. DATE	04/08/1982	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7283 - 7304				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136

-----														
BIG -A- TAYLOR		EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		LAUDERDALE	//CONT.// //CONT.//	07728 600 238737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON			
					WELL #:	3	RRCID ->	221158	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	5632 - 6058
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
-----														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		DALE UNIT				301287								
					WELL #:	1	RRCID ->	095720	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7025 - 7045
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-		774	2	6	9	N	5	182
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-		776	2	3	9	N	3	185
08		749 N	749	-0-	-0-	-0-		747	2	2	9	N	2	187
09		0	418	-0-	418	418		418	2			N	-0-	187
10		0	613	-0-	613	1031		607	2	6	9	N	5	192
11		0	622	-0-	622	1653		622	2			N	-0-	192
-----														
BRACEWELL														
					WELL #:	1	RRCID ->	095909	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	6978 - 6996
06		870 N	738	-0-	-132	-0-		738	2			N	-0-	70
07		905 N	905	-0-	-0-	-0-		905	2			N	-0-	70
08		854 N	854	-0-	-0-	-0-		854	2			N	-0-	70
09		0	828	-0-	828	828		826	2	2	9	N	2	72
10		0	810	-0-	810	1638		810	2			N	-0-	72
11		0	917	-0-	917	2555		917	2			N	-0-	72
-----														
MINNIE														
					WELL #:	1	RRCID ->	113390	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	6827 - 6856
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2			N	-0-	62
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2			N	-0-	62
08		124 N	116	-0-	-8	-0-		116	2			N	-0-	62
09		0	90	-0-	90	90		90	2			N	-0-	62
10		0	124	-0-	124	214		124	2			N	-0-	62
11		0	83	-0-	83	297		83	2			N	-0-	62
-----														
MAYJAC I, LLC		YEGUA HILLS DEVELOPMENT				536431								
					WELL #:	1	RRCID ->	101168	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	7280 - 7308
06		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		1782	1	2	9	N	2	112
07		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		1909	1	2	9	N	2	114
08		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		1791	1	1	9	N	1	115
09		1050 N	230	-0-	-820	-0-		229	1	1	9	N	1	116
10		1085 N	71	-0-	-1014	-0-		70	1	1	9	N	1	117
11		0	837	-0-	837	837		836	1	1	9	N	1	118
-----														
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		JACKSON				593635								
					WELL #:	1A	RRCID ->	103813	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	6894 - 6909
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	278
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	278
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	278
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	278
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	278
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	278

BIG -A- TAYLOR			//CONT.//	07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON			
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970									
KNESEK				WELL #:	1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	6792 - 6808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		3000 N	3028	-0-	28	115	3027 2	1 9	N	1		48	
07		3241 X	3126	-0-	-115	-0-	3126 2		N	-0-		48	
08		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3041 2	3 9	N	3		51	
09		0	2945	-0-	2945	2945	2939 2	6 9	N	5		56	
10		5963 X	3018	-0-	-2945	-0-	3016 2	2 9	N	2		58	
11		0	2924	-0-	2924	2924	2911 2	13 9	N	12		70	
-----													
PAIGE				WELL #:	2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7035 - 7052
06		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2208 2	1 9	N	1		45	
07		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2442 2	10 9	N	9		54	
08		2201 N	2152	-0-	-49	-0-	2149 2	3 9	N	3		57	
09		0	2222	-0-	2222	2222	2218 2	4 9	N	4		61	
10		3100 N	2435	-0-	-665	-665	2427 2	8 9	N	7		68	
11		0	2359	-0-	2359	3916	2355 2	4 9	N	4		72	
-----													
KNESEK, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6836 - 6851
06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-		55	
07		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-		55	
08		1178 N	929	-0-	-249	-0-	929 2		N	-0-		55	
09		0	1091	-0-	1091	1091	1091 2		N	-0-		55	
10		2833 N	1742	-0-	-1091	-0-	1742 2		N	-0-		55	
11		0	1124	-0-	1124	1124	1124 2		N	-0-		55	
-----													
KNESEK, E.J.				WELL #:	1	RRCID ->	105378	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6824 - 6842
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-		109	
07		1023 N	801	-0-	-222	-0-	801 2		N	-0-		109	
08		806 N	779	-0-	-27	-0-	779 2		N	-0-		109	
09		0	811	-0-	811	811	811 2		N	-0-		109	
10		1657 N	846	-0-	-811	-0-	846 2		N	-0-		109	
11		0	910	-0-	910	910	909 2	1 9	N	1		110	
-----													
OPPERMAN, JIMMY				WELL #:	1	RRCID ->	140634	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	6968 - 6980
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		188	
07		496 N	457	-0-	-39	-0-	455 2	2 9	N	2		190	
08		496 N	480	-0-	-16	-0-	474 2	6 9	N	5		195	
09		0	477	-0-	477	477	477 2		N	-0-		195	
10		951 N	474	-0-	-477	-0-	474 2		N	-0-		195	
11		0	462	-0-	462	462	461 2	1 9	N	1		196	
-----													
RAMTEX ENERGY LLC				690225									
BLINKA-POEHL				WELL #:	1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	9369	PERF.	6970 - 6980
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	5 1	72 2	N	-0-		48	
07		124 N	66	-0-	-58	-0-	3 1	63 2	N	-0-		48	
08		93 N	60	-0-	-33	-0-	3 1	57 2	N	-0-		48	
09		90 N	63	-0-	-27	-0-	3 1	60 2	N	-0-		48	
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 2	N	-0-		48	
*11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	N	-0-		48	

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON		
SRJC ENTERPRISES, LLC				810824						
KORKMAS				WELL #: A 1	RRCID -> 104088	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH 7017	PERF. 6865	- 6875	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ONDRASEK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 109813	COMPL. DATE 03/10/1984	TOTAL DEPTH 8865	PERF. 6510	- 6530	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
-----										
JOCK EWING				WELL #: 2	RRCID -> 112576	COMPL. DATE 08/09/1984	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7105	- 7115	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
-----										
BIG BOGGY CREEK (TM5)				07762 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818						
BURKHART				WELL #: 1	RRCID -> 175344	COMPL. DATE 11/16/1999	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11169	- 11190	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10		56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		73
11	14B2 EXT	344	-0-	344	344	344 2	N	-0-		73
-----										
SILVIO B, LLC				781986						
RIO RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 255505	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11510	- 11532	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RIO RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 268047	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 13030	PERF.12166	- 12202	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG CREEK		07808 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND							
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200													
DAVIS, T. W.		WELL #: 255		RRCID -> 245425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3276 - 3278					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAVIS, T. W.		WELL #: 251		RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3784 - 3794					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAVIS		WELL #: 265		RRCID -> 255650		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 4825		PERF. 4430 - 4440					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAVIS, T. W.		WELL #: 298		RRCID -> 284267		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 3571		PERF. 3308 - 3328					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAVIS, T. W.		WELL #: 304R		RRCID -> 288387		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 3484		PERF. 2200 - 2214					
06	420	R	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	N	-0-			-0-
07	413	R	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	N	-0-			-0-
08	372	#	321	-0-	-51	-0-	20	1	301	2	N	-0-			-0-
09	420	#	248	-0-	-172	-0-	20	1	228	2	N	-0-			-0-
10	434	#	320	-0-	-114	-0-	20	1	300	2	N	-0-			-0-
11	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG HILL (FRIO A)		07884 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MARRS MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 247933		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7080 - 7083					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG HILL (FRIO A 10,200)		07884 108		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
FRIENDSHIP		WELL #:	2	RRCID ->	233357	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10046 - 10050			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BIG HILL (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			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BIG HILL (MARGINULINA)		07884 432		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
CHAIN OIL & GAS, INC.		142250											
ANDERSON ESTATE		WELL #:		RRCID ->	117529	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7633 - 7677			
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
		PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2013									
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	253427	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6484 - 6487			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213											
DAVIDSON, W. S. -A-		WELL #:	7	RRCID ->	089258	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL DEPTH	10003	PERF. 7988 - 8017			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



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

BIG HILL (MARGINULINA 9200)				07884 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JEFFERSON		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
FRIENDSHIP #3 MARG VAG		WELL #:		1	RRCID -> 260053	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 12465	PERF. 9284	- 9290	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2022										

BIG HILL (NONION STRUMA SD.)				07884 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
FRIENDSHIP NO. 4 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233975	COMPL. DATE 12/16/2007	TOTAL DEPTH 15500	PERF.11364	- 11372	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022										

PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213				CNTY: JEFFERSON		
HMC/HNG CROW		WELL #:		1	RRCID -> 115113	COMPL. DATE 10/19/1984	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10552	- 10567	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

BIG HILL, NE. (MARG. 8400)				07887 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
WORTHAM OIL & GAS				942489						
GALLAGHER		WELL #:		3A	RRCID -> 134108	COMPL. DATE 03/15/1990	TOTAL DEPTH 8522	PERF. 8382	- 8500	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2022 - WELL PLUGGED 9/9/2022										

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER)				07888 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047						
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 243665	COMPL. DATE 10/18/2006	TOTAL DEPTH 10422	PERF.10184	- 10202	
06	660	N	5	-0-	-655	-0-	5 2	N	-0-	101
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-		N	-0-	101
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-	101
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		N	2	103
10	0		678	-0-	678	678	676 2	2 9	N	105
11	0		-0-	-0-	-0-	678		N	-0-	105

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) S & S OPERATING COMPANY, INC. DEATON ESTATE		07890 500 741047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON							
WELL #:	1	RRCID ->	261986	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	2890 - 2950			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG HILL, WEST (FRIO 10,400) MAGNUM PRODUCING, LP FRIENDSHIP G.U.		07891 450 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON							
WELL #:	7	RRCID ->	250605	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10674 - 10679			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2022											

BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600) WAYHAN OIL COMPANY ADAMS & HAGGARTY FEE		07891 585 902580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON							
WELL #:	6 H	RRCID ->	005324	COMPL. DATE	08/27/1953	TOTAL DEPTH	10036	PERF.	9635 - 9660			
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. TYRRELL-STATE UNIT		07892 600 810815	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON							
WELL #:	1	RRCID ->	229796	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	13564 - 13600			
06	8850 #		8289	-0-	-561	-0-	7692 3	597 9	N	543	548 1	151
07	9052 #		8402	-0-	-650	-0-	7765 3	637 9	N	579	544 1	186
08	9052 #		8461	-0-	-591	-0-	7820 3	641 9	N	583	498 1	271
09	8460 #		8053	-0-	-407	-0-	7447 3	606 9	N	551	537 1	284
10	0		7872	-0-	7872	7872	7292 3	580 9	N	527	538 1	272
11	0		1633	-0-	1633	9505	1498 3	135 9	N	123	177 1	216

BIG PRAIRIE (EY-3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. BIG PRAIRIE		08012 200 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON							
WELL #:	1	RRCID ->	289926	COMPL. DATE	06/03/2020	TOTAL DEPTH	9623	PERF.	9275 - 9290			
06	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	0 #		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			42
11	0 #		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			42

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) SOUTHCOAST PRODUCTION INC VASTAR 1A UNIT		08054 465 803257	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ORANGE							
WELL #:	1A	RRCID ->	162888	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	11679	PERF.	11000 - 11010			
06	60 N		10	-0-	-50	-0-	10 1		N	-0-		44
07	62 N		10	-0-	-52	-0-	10 1		N	-0-		44
08	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
09	10 N		-0-	-0-	-10				N	-0-		44
10	10 N		NO RPT	-0-	-10				N	NO RPT		44
11	0 N		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		44

OIL AND GAS DIVISION

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)		//CONT.//		08054 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257									
VASTAR 2A UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 163461	COMPL. DATE 07/23/2008	TOTAL DEPTH 10619	PERF.12120	- 12195				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	10	-0-	10	467	10	1		N	-0-			-0-
07	14B DENY	10	-0-	10	477	10	1		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	477				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	477				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	477				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	477				N	NO RPT			-0-
-----													
VASTAR 1A UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 194904	COMPL. DATE 11/29/2004	TOTAL DEPTH 11562	PERF.11364	- 11374				
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	1		Y	-0-			-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	1		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
VASTAR 2A UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 215902	COMPL. DATE 02/06/2006	TOTAL DEPTH 10499	PERF.11464	- 11502				
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	1		Y	-0-			-0-
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	1		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
BILOXI (12200 SAND)				08252 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON					
BXP OPERATING, LLC				042191									
GRAY, JAMES		WELL #:		1	RRCID -> 252150	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 13800	PERF.12424	- 12454				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BLACK OWL (YEGUA 8300)				08534 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
ATLAS OPERATING LLC				036587									
ADAMCIK		WELL #:		1	RRCID -> 271133	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 8925	- 8945				
06	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	1		N	-0-			81
07	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	1		N	-0-			81
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			81
09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	9	N	1		82
10	0	8	-0-	8	8	7	1	1	9	N	1		83
11	7 #	NO RPT	-0-	-7	1				N	NO RPT			83
-----													
BLACK OWL (YEGUA 9200)				08534 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
ENPOWER RESOURCES INC.				252992									
DUNPHY		WELL #:		1	RRCID -> 263215	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 8778	PERF. 8544	- 8554				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			132
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)													08845 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
UNION GAS OPERATING COMPANY													876500									
TEXAS A&M UNIVERSITY													WELL #: 1		RRCID -> 248058		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12477		PERF.12080 - 12093	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
06		1860 N	1582	-0-	-278	-0-	938 1	638 3		N	5	59 1		32								
07		2573 N	1570	-0-	-1003	-0-	969 1	576 3		N	23			55								
08		2449 N	1990	-0-	-459	-0-	969 1	1000 3		N	19			74								
09		0	1656	-0-	1656	1656	938 1	671 3		N	43	81 1		36								
10		3006 N	1350	-0-	-1656	-0-	969 1	363 3		N	16			52								
11		1920 N	1488	-0-	-432	-0-	938 1	497 3		N	48			100								

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)													08862 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP													521516									
SCHROEDER, A.													WELL #: 1		RRCID -> 172789		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 10216		PERF. 9546 - 9556	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

SCHROEDER, E.													WELL #: 1D		RRCID -> 180254		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 5122 - 5134	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)													08862 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP													521516									
TITAN													WELL #: 1		RRCID -> 192497		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 21150		PERF.10981 - 10995	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								

BLESSING (BRADEN 8400)													08871 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.													412178									
BLESSING -D-													WELL #: 41 H		RRCID -> 005352		COMPL. DATE 10/22/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8395 - 8402	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

BLESSING (F-6) 08871 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 BLESSING PIERCE (-S- UNIT) WELL #: 83 RRCID -> 175345 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312

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

BLESSING (F-14) 08871 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 HEFFELFINGER (F-14) WELL #: 2 RRCID -> 174344 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071

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

BLESSING, NORTH (FRIO) 08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 BLESSING -S- WELL #: 18 J RRCID -> 133772 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935

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

BLISS, W. (YEGUA A) 08888 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER  
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131  
 BARBADOS WELL #: 1 RRCID -> 281623 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298

06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	2			375
07	0		-0-	-0-	-0-			N	131	154	1	349
08	0		-0-	-0-	-0-			N	89	150	1	280
09	0		-0-	-0-	-0-			N	57	4	8	333
10	0		-0-	-0-	-0-			N	165	1	8	497
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			497

LITTLE EXUMA WELL #: 01 RRCID -> 284581 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3321

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

BLOCK 23-L (LH-0) 09323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC 251858  
 S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271916 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF. 11568 - 11580

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

BLOCK 23L (LH-13) 09323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594  
 S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 246589 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12972 - 13022

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

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

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

BLOCK 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

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

STATE TRACT 98-L WELL #: 1 RRCID -> 073071 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876

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

STATE TRACT 98-L WELL #: 7 RRCID -> 104475 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9282 - 9292

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

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

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

BLOCK 98-L (AMPH B)		09564 510		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817								
STATE TRACT 98-L		WELL #: 10		RRCID -> 186724		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6440 - 6456		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		N	NO RPT		-0-

  

BLOCK 98-L (MA-4A)		09564 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954								
STATE TRACT 98-L		WELL #: 1 U		RRCID -> 188834		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8906 - 8925		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

BLOCK 98-L (SD-A)		09564 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954								
STATE TRACT 98-L		WELL #: 1 L		RRCID -> 188835		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9620 - 9690		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

BLOCK 368-L (MIOCENE B)		09571 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161								
STATE TRACT 369-L, NE/4		WELL #: 1 L		RRCID -> 068292		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5401 - 5663		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)		09571 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161								
STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #: 1-T		RRCID -> 149105		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

ST 369 L NE/4		WELL #: 3		RRCID -> 206394		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----															
BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) //CONT.// 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161															
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 235388 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520															
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
-----															
BLOCK 368-L (5720) 09571 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161															
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLOCK 369-L (4600) 09572 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161															
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 206393 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLOCK 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															
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796															
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----																		
BLOCK 369-L (5300)																		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC																		
STATE TRACT 369-L, NE/4																		
09572 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																		
073161																		
WELL #: 1 U RRCID -> 068670 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																		
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
-----																		
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4																		
WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122																		
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
-----																		
BLOCK 367-L (7500)																		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.																		
STATE TRACT 367																		
09580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																		
130342																		
WELL #: 4 RRCID -> 142136 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257																		
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
-----																		
BLUE LAKE (11,000)																		
ASPECT ENERGY, LLC																		
GRIFFITH																		
09840 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																		
035453																		
WELL #: RRCID -> 226427 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11798 - 11810																		
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014																		
-----																		
BLUE MARSH (YEGUA 6600)																		
INDIAN EXPLORATION, INC.																		
KURTH, J. H. JR.																		
09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON																		
423771																		
WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6605 - 6612																		
06	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
-----																		
BLUE MARSH (YEGUA 6700)																		
INDIAN EXPLORATION, INC.																		
YEGUA GAS UNIT																		
09860 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON																		
423771																		
WELL #: 1 RRCID -> 032765 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085																		
06	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. KOONCE GAS UNIT		09962 500 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
KOONCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209048		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15930		- 16662				
06	150	N	40	-0-	-110	-0-	6	1	34	2	Y	-0-				-0-
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	5	1	33	2	Y	-0-				-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	2	Y	-0-				-0-
09	0		66	-0-	66	66	14	1	52	2	Y	-0-				-0-
10	0		14	-0-	14	80	2	1	12	2	Y	-0-				-0-
11	0		82	-0-	82	162	13	1	69	2	Y	-0-				-0-
-----																
KOONCE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209742		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15398		- 15415				
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	274	1	1529	2	Y	-0-				-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	224	1	1644	2	Y	-0-				-0-
08	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	266	1	1336	2	Y	-0-				-0-
09	0		1761	-0-	1761	1761	380	1	1381	2	Y	-0-				-0-
10	0		1650	-0-	1650	3411	248	1	1402	2	Y	-0-				-0-
11	0		1632	-0-	1632	5043	253	1	1379	2	Y	-0-				-0-
-----																
KOONCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212055		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 17236		PERF.15936		- 17150				
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	81	1	453	2	Y	-0-				-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	2	Y	-0-				-0-
08	465	N	237	-0-	-228	-0-	39	1	198	2	Y	-0-				-0-
09	540	N	212	-0-	-328	-0-	46	1	166	2	Y	-0-				-0-
10	0		439	-0-	439	439	66	1	373	2	Y	-0-				-0-
11	0		442	-0-	442	881	68	1	374	2	Y	-0-				-0-
-----																
KOONCE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214666		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 17300		PERF.16027		- 16736				
06	2100	N	1115	-0-	-985	-0-	170	1	945	2	Y	-0-				11
07	3100	N	3956	-0-	856	856	474	1	3482	2	Y	-0-				11
08	3100	N	3118	-0-	18	874	517	1	2601	2	Y	-0-				11
09	0		3424	-0-	3424	4298	739	1	2685	2	Y	-0-				11
10	0		3258	-0-	3258	7556	490	1	2768	2	Y	-0-				11
11	0		3182	-0-	3182	10738	493	1	2689	2	Y	-0-				11
-----																
CORMAN-HUDGINS		WELL #: 3		RRCID -> 216197		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 17316		PERF.14819		- 15491				
06	14B2	EXT	462	-0-	462	1951	70	1	392	2	Y	-0-				-0-
07	2621	X	670	-0-	-1951	-0-	80	1	590	2	Y	-0-				-0-
08	1488	N	646	-0-	-842	-0-	107	1	539	2	Y	-0-				-0-
09	0		588	-0-	588	588	127	1	461	2	Y	-0-				-0-
10	0		529	-0-	529	1117	80	1	449	2	Y	-0-				-0-
11	0		410	-0-	410	1527	63	1	347	2	Y	-0-				-0-
-----																
CORMAN-HUDGINS		WELL #: 2		RRCID -> 216461		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 17259		PERF.15898		- 16746				
06	2010	N	1132	-0-	-878	-0-	172	1	960	2	Y	-0-				-0-
07	1519	N	1148	-0-	-371	-0-	138	1	1010	2	Y	-0-				-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	257	1	1291	2	Y	-0-				-0-
09	0		1945	-0-	1945	1945	420	1	1525	2	Y	-0-				-0-
10	0		1428	-0-	1428	3373	215	1	1213	2	Y	-0-				-0-
11	0		947	-0-	947	4320	147	1	800	2	Y	-0-				-0-

-----															
BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097															
KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006											TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	1133	-0-	1133	1133	172	1	961	2	Y	-0-			11
07		1740 X	607	-0-	-1133	-0-	73	1	534	2	Y	-0-			11
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	73	1	368	2	Y	-0-			11
09		1140 N	454	-0-	-686	-0-	98	1	356	2	Y	-0-			11
10		0	503	-0-	503	503	75	1	425	2	Y	3			14
							3	9							
11		0	376	-0-	376	879	58	1	318	2	Y	-0-			14
-----															
BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ORANGE				
F.I.G. ENERGY, LLC 257281															
GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006											TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219				
-----															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796															
LEMONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012											TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898				
-----															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
QUINN A-195 WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 06/27/2022											TOTAL DEPTH 13650 PERF.12802 - 12890				
-----															
06		9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	275	1	9040	2	N	306	181	1	202
							337	9							
07		17044 X	17044	-0-	-0-	-0-	310	1	16237	2	N	452	539	1	115
							497	9							
08		15405 X	15405	-0-	-0-	-0-	310	1	14618	2	N	434	362	1	187
							477	9							
09		0	14194	-0-	14194	14194	300	1	13439	2	N	414	361	1	240
							455	9							
10		0	13826	-0-	13826	28020	310	1	13052	2	N	422	544	1	118
							464	9							
11		0	13017	-0-	13017	41037	300	1	12263	2	N	413	361	1	170
							454	9							
-----															
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815															
QUINN, B. E. WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004											TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316				
-----															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND) 10073 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HANKAMER A-912 WELL #: 1 RRCID -> 263995 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	173	1	316	2	N	53				185
						58	9								
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	201	1	311	2	N	45	183	1		47
						50	9								
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	190	1	330	2	N	75				122
						83	9								
09	540 N	495	-0-	-45	-0-	192	1	281	2	N	20				142
						22	9								
10	0	519	-0-	519	519	201	1	274	2	N	40				182
						44	9								
11	0	423	-0-	423	942	180	1	211	2	N	29	184	1		27
						32	9								

BOGGY BAYOU 10148 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 ORBIT PETROLEUM, INC. 625570  
 LEWIS "8" WELL #: 8 RRCID -> 145282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6207 - 6211

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

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER) 10148 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557  
 HAWKINS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 191874 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6037 - 6103

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

BON WEIR (11,100) 10385 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON  
 PRIME OPERATING COMPANY 677770  
 KUHNERT WELL #: 1 RRCID -> 166148 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11148 - 11176

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

BONUS (4050) 10509 146 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 WINTERMAN -A- WELL #: 3 C RRCID -> 127104 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4013 - 4019

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

BONUS (4800)		10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MOSAIC OIL LLC		589978									
SCHOENFELD, TED		WELL #: 1		RRCID -> 158752		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4742 - 4764			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)		10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
WINTERMANN		WELL #: 1		RRCID -> 100237		COMPL. DATE 03/21/1982		TOTAL DEPTH 13039 PERF.12510 - 12536			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		219
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		219
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		219
09	14B2	EXT	855	-0-	855	855	2	Y	-0-		219
10	14B2	EXT	3526	-0-	3526	4381	2	Y	-0-		219
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4381		Y	NO RPT		219

WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201733		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2	EXT	713	-0-	713	713	2	Y	-0-		1
10	14B2	EXT	3323	-0-	3323	4036	2	Y	350	350 1	1
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4036		Y	NO RPT		1

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			
06	176	N	176	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
07	155	N	41	-0-	-114	2	1	Y	-0-		-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	31	-0-	31	31	1	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	47	-0-	47	78	1	Y	-0-		-0-

KRENEK		WELL #: 1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486			
06	1924	N	1924	-0-	-0-	113	1	Y	2	4 1	-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	77	1	Y	-0-		-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	52	1	Y	6	4 1	2
09	DLQ	G-10	532	-0-	532	532	1	Y	6	4 1	4
10	DLQ	G-10	266	-0-	266	798	1	Y	3	5 1	2
11	DLQ	G-10	305	-0-	305	1103	1	Y	3	2 1	3

BONUS, S. (MIOCENE 4100)		10511 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
WINTERMAN -A-		WELL #: 3 T		RRCID -> 127161		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)		10516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084970		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12658 - 12694		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
09	14B2 EXT	392	-0-	392	392	2	Y	-0-		8
10	14B2 EXT	1475	-0-	1475	1867	2	Y	5	11 1	2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1867		Y	NO RPT		2

WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201025		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINTERMANN		WELL #: 8		RRCID -> 201219		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12509 - 12673		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
09	14B2 EXT	1212	-0-	1212	1212	2	Y	-0-		6
10	14B2 EXT	4995	-0-	4995	6207	2	Y	-0-		6
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6207		Y	NO RPT		6

BONUS, S.E. (FRIO 3600)		10518 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
PITTS, ANIELA		WELL #: 7		RRCID -> 204053		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3562 - 3566		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-		-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750)		10518 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MAHALITC GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193386		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 3868 PERF. 3714 - 3734		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (FRIO 3750)		//CONT.//		10518 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
PITTS, ANIELA		WELL #:		7	RRCID ->	202777	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3728 - 3735
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
KRUEGER		WELL #:		15	RRCID ->	204743	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 3318 - 3322
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	200107	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4902 - 4980
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
HEYNE		WELL #:		2	RRCID ->	263605	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 4665 - 7328
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BONUS, S.E. (7100)				10518 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
PITTS, DANIELA		WELL #:		4C	RRCID ->	119119	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7062 - 7074
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BONUS, S.E. (7100)		//CONT.//		10518 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ROCKING 'M'		WELL #:		3	RRCID ->	265697	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	7009 - 7131
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	840 N	565	-0-	-275	-0-	33	1	525	2	Y	6	27
07	633 N	316	-0-	-317	-0-	20	1	290	2	Y	5	25
08	589 N	146	-0-	-443	-0-	9	1	135	2	Y	2	25
09	0	826	-0-	826	826	48	1	766	2	Y	11	32
10	0	843	-0-	843	1669	51	1	783	2	Y	8	26
11	0	827	-0-	827	2496	49	1	769	2	Y	8	29

MAHALITC/HUNT		WELL #:		7	RRCID ->	286275	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7056 - 7076
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

BONUS, S.E. (7400)		10518 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	103887	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7380 - 7398
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KRUEGER		WELL #:		3	RRCID ->	111706	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7396 - 7412
06	270 N	143	-0-	-127	-0-	9	1	134	2	Y	-0-	-0-
07	279 N	118	-0-	-161	-0-	7	1	111	2	Y	-0-	-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	101	2	Y	1	-0-
09	0	17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
10	0	327	-0-	327	344	20	1	304	2	Y	3	1
11	0	188	-0-	188	532	11	1	175	2	Y	2	2

MAHALITC		WELL #:		1 C	RRCID ->	112300	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7364 - 7384
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ANIELA, PITTS		WELL #:		3 C	RRCID ->	114063	COMPL. DATE	11/23/1984	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7352 - 7374		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
PITTS, ANIELA		WELL #:		5 T	RRCID ->	117106	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7386 - 7402		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
PITTS, ANIELA		WELL #:		4 T	RRCID ->	118959	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7408 - 7425		
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	Y	-0-				-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 2	Y	-0-				-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
09	0	321	-0-	321	321	19 1	299 2	Y	3	2 1			1
						3 9							
10	0	77	-0-	77	398	5 1	71 2	Y	1	2 1			-0-
						1 9							
11	0	114	-0-	114	512	7 1	106 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
-----													
KRENEK		WELL #:		1 C	RRCID ->	118962	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7370 - 7390		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
SHIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	119919	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7399 - 7419		
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	Y	-0-				-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0	50	-0-	50	50	3 1	47 2	Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-				-0-
-----													
HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7182 - 7440		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SW. (VICKSBURG)			10519 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
BONUS SWD			WELL #:	1	RRCID ->	180800	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4401 - 4920
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONUS, SW. (WILCOX)			10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MAHALITC/HUNT			WELL #:		RRCID ->	177324	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11108 - 11594
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018												

MAHALITC/HUNT			WELL #:	2	RRCID ->	177489	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	11446 - 12460
06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	286	1	4588	2	N	54	66 1 122
						59	9					
07	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	237	1	3521	2	N	44	36 1 2 8 128
						48	9					
08	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	271	1	4174	2	N	49	33 1 144
						54	9					
09	0	3208	-0-	3208	3208	185	1	2950	2	N	66	22 1 188
						73	9					
10	0	3996	-0-	3996	7204	242	1	3691	2	N	57	49 1 3 8 193
						63	9					
11	0	3878	-0-	3878	11082	228	1	3604	2	N	42	26 1 209
						46	9					

MAHALITC/HUNT			WELL #:	4	RRCID ->	177693	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	11421 - 12537
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

MAHALITC/HUNT			WELL #:	6	RRCID ->	178092	COMPL. DATE	06/11/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11449 - 12341
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	N	4	3 1 28
						4	9					
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	3	2 1 2 8 27
						3	9					
08	279 N	160	-0-	-119	-0-	10	1	149	2	N	1	1 1 27
						1	9					
09	0	145	-0-	145	145	8	1	135	2	N	2	1 1 28
						2	9					
10	0	151	-0-	151	296	9	1	141	2	N	1	2 1 1 8 26
						1	9					
11	0	222	-0-	222	518	13	1	207	2	N	2	1 1 27
						2	9					

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MAHALITC/HUNT		WELL #:		8	RRCID ->	178174	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11511 -	11621	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	94 1	1510 2	N		33	24 1		159
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	36 9	102 1	N		46	15 1	39 8	151
08	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	51 9	86 1	N		38	11 1		178
09	0	1625	-0-	1625	1625	42 9	93 1	N		49	10 1		217
10	0	1370	-0-	1370	2995	54 9	80 1	N		61	19 1	39 8	220
11	0	1341	-0-	1341	4336	67 9	71 1	N		128	9 1		339
						141 9							

MAHALITC/HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	178585	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	14020	PERF.11439 -	11537
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	179869	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11485 -	12506	
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12 1	200 2	Y		3	2 1		2
07	217 N	123	-0-	-94	-0-	3 9	8 1	Y		2	1 1	2 8	1
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	2 9	9 1	Y		1	1 1		1
09	0	174	-0-	174	174	1 9	10 1	Y		3	1 1		3
10	0	207	-0-	207	381	3 9	13 1	Y		2	3 1	2 8	-0-
11	0	179	-0-	179	560	2 9	11 1	Y		1	1 1		-0-
						1 9							

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		2	RRCID ->	180229	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11574 -	12527	
06	510 X	114	-0-	-396	-0-	6 1	101 2	Y		6	4 1		75
07	620 X	115	-0-	-505	-0-	7 9	7 1	Y		4	1 1	3 8	75
08	620 X	297	-0-	-323	-0-	4 9	18 1	Y		3	2 1		76
09	0	233	-0-	233	233	3 9	14 1	Y		3	2 1		77
10	0	110	-0-	110	343	3 9	7 1	Y		1	2 1	1 8	75
11	0	281	-0-	281	624	1 9	16 1	Y		6	2 1		79
						7 9							

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ANDERSON		WELL #:		4	RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000			TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	3000 N	2858	-0-	-142	4915	160	1	2570	2	Y	116	158	1	56
07	3100 N	2746	-0-	-354	4561	128	9	2433	2	Y	135	91	1	84
08	3100 N	2623	-0-	-477	4084	149	9	2353	2	Y	106	129	1	61
09	0	2664	-0-	2664	6748	153	1	2353	2	Y	149	78	1	132
10	0	2692	-0-	2692	9440	117	9	2361	2	Y	161	165	1	107
11	0	2591	-0-	2591	12031	164	9	2311	2	Y	122	150	1	79
ANDERSON		WELL #:		6	RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000			TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470				
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	169	1	2707	2	Y	71	215	1	44
07	2852 X	2555	-0-	-297	-0-	78	9	2316	2	Y	75	23	1	85
08	2852 X	2717	-0-	-135	-0-	83	9	2499	2	Y	51	20	1	116
09	0	2708	-0-	2708	2708	162	1	2489	2	Y	57	17	1	156
10	0	2871	-0-	2871	5579	56	9	2626	2	Y	66	36	1	172
11	0	2615	-0-	2615	8194	63	9	2380	2	Y	77	197	1	52
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		3	RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596				
06	600 X	490	-0-	-110	-0-	26	1	423	2	Y	37	7	1	214
07	620 X	334	-0-	-286	-0-	41	9	284	2	Y	28	3	1	227
08	463 X	463	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	33	186	1	74
09	0	334	-0-	334	334	31	9	307	2	Y	7	2	1	79
10	0	354	-0-	354	688	26	1	321	2	Y	11	5	1	74
11	0	695	-0-	695	1383	36	9	626	2	Y	26	4	1	96
DUNCAN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478				
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	23	1	361	2	Y	4	6	1	39
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	4	9	559	2	Y	7	5	1	41
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	Y	4	4	1	41
09	0	525	-0-	525	525	8	9	488	2	Y	6	3	1	44
10	0	550	-0-	550	1075	34	1	511	2	Y	5	7	1	42
11	0	493	-0-	493	1568	4	9	460	2	Y	4	3	1	43



BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KRUEGER		WELL #: 8		RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	300 N	230	-0-	-70	-0-	14	1	216	2	Y	-0-	2	1		-0-
07	341 N	92	-0-	-249	-0-	6	1	86	2	Y	-0-				-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	502	2	Y	4	3	1		1
09	0	330	-0-	330	330	19	1	308	2	Y	3	2	1		2
10	0	368	-0-	368	698	22	1	343	2	Y	3	5	1		-0-
11	0	403	-0-	403	1101	24	1	376	2	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
DUNCAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381						
06	2970 X	2716	-0-	-254	-0-	151	1	2415	2	Y	136	182	1		92
07	2945 X	2843	-0-	-102	-0-	150	9	2522	2	Y	137	92	1	46 8	91
08	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	170	1	2626	2	Y	139	151	1		79
09	0	2747	-0-	2747	2747	151	9	2437	2	Y	143	76	1		146
10	0	2411	-0-	2411	5158	153	1	2133	2	Y	125	139	1	42 8	90
11	0	2462	-0-	2462	7620	157	9	2221	2	Y	92	114	1		68
						140	1								
						138	9								
						101	9								
KRUEGER		WELL #: 12		RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372						
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	104	1	1672	2	Y	65	63	1		57
07	3100 N	3613	-0-	513	513	72	9	3278	2	Y	104	81	1		80
08	3100 N	3799	-0-	699	1212	221	1	3411	2	Y	151	135	1		96
09	0	3568	-0-	3568	4780	114	9	3156	2	Y	195	150	1		141
10	0	3616	-0-	3616	8396	222	1	3223	2	Y	165	204	1		102
11	0	3035	-0-	3035	11431	166	9	2762	2	Y	90	21	1		171
						197	1								
						215	9								
						211	1								
						182	9								
						174	1								
						99	9								
KRUEGER		WELL #: 9		RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015			TOTAL DEPTH 13515 PERF.10440 - 10998						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KRUEGER		WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001			TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2400 N	681	-0-	-1719	-0-	37	1	596	2	Y	44	140	1	135
						48	9							
07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	108	1	1598	2	Y	63	100	1	98
						69	9							
08	2511 N	947	-0-	-1564	-0-	56	1	867	2	Y	22	69	1	51
						24	9							
09	0	2175	-0-	2175	2175	127	1	2023	2	Y	23	61	1	13
						25	9							
10	0	1810	-0-	1810	3985	108	1	1649	2	Y	48	44	1	17
						53	9							
11	0	2327	-0-	2327	6312	134	1	2118	2	Y	68	14	1	71
						75	9							

MAHALITC/HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135

TMR EXPLORATION, INC.		834097		RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640					
OBENHAUS GAS UNIT		WELL #: 2												
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	13	13	1	29
						14	9							
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	12	14	1	27
						13	9							
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	3	6	1	24
						3	9							
09	0	101	-0-	101	101	5	1	77	2	N	17			41
						19	9							
10	0	98	-0-	98	199	5	1	75	2	N	16	8	1	49
						18	9							
11	0	95	-0-	95	294	5	1	76	2	N	13	12	1	50
						14	9							

SCHWEINLE		WELL #: 1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999			TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839					
06	351 X	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	N	-0-			26
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	N	-0-			26
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	19	1	336	2	N	-0-			26
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	21	1	322	2	N	-0-			26
10	0	339	-0-	339	339	20	1	319	2	N	-0-			26
11	0	289	-0-	289	628	18	1	271	2	N	-0-			26

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574					
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	193	1	3769	2	N	-0-			101
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	212	1	3679	2	N	-0-			101
08	3720 X	3684	-0-	-36	-0-	190	1	3293	2	N	183	246	1	38
						201	9							
09	0	3314	-0-	3314	3314	204	1	3107	2	N	3			41
						3	9							
10	0	4222	-0-	4222	7536	238	1	3739	2	N	223	63	1	201
						245	9							
11	0	3481	-0-	3481	11017	214	1	3214	2	N	48	36	1	213
						53	9							

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097  
 GLAZE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178111 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	195	1	3812	2	N	38	24	153
						42	9						
07	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	256	1	4448	2	N	53	26	180
						58	9						
08	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	230	1	4001	2	N	58	195	43
						64	9						
09	0	639	-0-	639	639	39	1	597	2	N	3		46
						3	9						
10	0	38	-0-	38	677	2	1	36	2	N	-0-		46
11	0	-0-	-0-	-0-	677					N	-0-		46

SCHWEINLE WELL #: 3 RRCID -> 178539 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560

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

SCHWEINLE WELL #: 2 RRCID -> 179671 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856

06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	N	-0-		36
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	587	2	N	-0-		36
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	27	1	475	2	N	-0-		36
09	540 N	283	-0-	-257	-0-	17	1	266	2	N	-0-		36
10	0	441	-0-	441	441	26	1	415	2	N	-0-		36
11	0	400	-0-	400	841	25	1	375	2	N	-0-		36

REYNOLDS "B" WELL #: 9 RRCID -> 179769 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444

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

SCHWEINLE WELL #: 5 RRCID -> 180452 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650

06	2520 X	1674	-0-	-846	-0-	79	1	1539	2	N	51	25	130
						56	9						
07	2604 X	2154	-0-	-450	-0-	114	1	1978	2	N	56	28	158
						62	9						
08	2604 X	2244	-0-	-360	-0-	118	1	2049	2	N	70	198	30
						77	9						
09	2400 X	1673	-0-	-727	-0-	99	1	1510	2	N	58		88
						64	9						
10	0	2099	-0-	2099	2099	122	1	1927	2	N	45	22	111
						50	9						
11	0	2105	-0-	2105	4204	129	1	1947	2	N	26	15	122
						29	9						

SCHWEINLE WELL #: 4 RRCID -> 180455 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15



BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE													//CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
06	2400 N	1906	-0-	-494	-0-	90	1	1754	2	N	56	29	1	273								
07	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	62	9	2285	2	N	92	43	1	322								
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	131	1	2216	2	N	43	183	1	182								
09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	101	9	2020	2	N	51			233								
10	0	2320	-0-	2320	2320	128	1	2101	2	N	77	25	1	285								
11	0	2108	-0-	2108	4428	47	9	1902	2	N	73	32	1	326								
						132	1															
						56	9															
						134	1															
						85	9															
						126	1															
						80	9															
-----																						
KRENEK GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10242 - 11810	
06	1950 N	156	-0-	-1794	-0-	7	1	130	2	N	17	9	1	134								
07	2015 N	336	-0-	-1679	-0-	19	9	318	2	N	-0-			134								
08	2015 N	967	-0-	-1048	-0-	18	1	914	2	N	-0-			134								
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	N	-0-	116	1	18								
10	0	691	-0-	691	691	56	1	650	2	N	-0-			18								
11	0	646	-0-	646	1337	41	1	606	2	N	-0-			18								
						40	1															
-----																						
ROCKING M LAND & CATTLE "B"													WELL #: 1		RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10424 - 13294	
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	105	1	448	2	Y	49			152								
07	682 N	555	-0-	-127	-0-	54	9	419	2	Y	29	140	1	41								
08	682 N	606	-0-	-76	-0-	104	1	431	2	Y	65			106								
09	600 N	542	-0-	-58	-0-	32	9	408	2	Y	26	114	1	18								
10	0	523	-0-	523	523	103	1	351	2	Y	57			75								
11	0	461	-0-	461	984	72	9	336	2	Y	16			91								
						105	1															
						104	1															
						109	1															
						63	9															
						107	1															
						18	9															
-----																						
ROCKING M LAND & CATTLE "A"													WELL #: 1		RRCID -> 183679		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12247		PERF.10404 - 11840	
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	45	1	192	2	Y	-0-			7								
07	279 N	223	-0-	-56	-0-	44	1	179	2	Y	-0-			7								
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	45	1	184	2	Y	-0-			7								
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	45	1	175	2	Y	-0-			7								
10	0	197	-0-	197	197	47	1	150	2	Y	-0-			7								
11	0	190	-0-	190	387	46	1	144	2	Y	-0-			7								
-----																						
ROCKING M LAND & CATTLE "A"													WELL #: 3		RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 13614		PERF.11460 - 11772	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5								

-----  
 BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097  
 ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	44 1	190 2	Y		-0-			2
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	44 1	179 2	Y		-0-			2
08	279 N	229	-0-	-50	-0-	45 1	184 2	Y		-0-			2
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	45 1	175 2	Y		-0-			2
10	0	197	-0-	197	197	47 1	150 2	Y		-0-			2
11	0	190	-0-	190	387	46 1	144 2	Y		-0-			2

-----  
 SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598

06	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	333 1	6525 2	N		117	225 1		87
						129 9							
07	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	466 1	8102 2	N		129	63 1		153
						142 9							
08	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	467 1	8101 2	N		78	27 1		204
						86 9							
09	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	493 1	7529 2	N		144	186 1		162
						158 9							
10	0	8235	-0-	8235	8235	488 1	7668 2	N		72	45 1		189
						79 9							
11	0	8711	-0-	8711	16946	532 1	8011 2	N		153	255 1		87
						168 9							

-----  
 LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664

06	60 N	52	-0-	-8	-0-	6 1	25 2	Y		19			34
						21 9							
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14 1	54 2	Y		21	31 1		24
						23 9							
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	5 1	20 2	Y		4			28
						4 9							
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15 1	58 2	Y		25	49 1		4
						28 9							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			4
11	0	84	-0-	84	84	11 1	34 2	Y		35			39
						39 9							

-----  
 LOVELL-SHWAB WELL #: 2 RRCID -> 184065 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994

06	60 N	32	-0-	-28	-0-	6 1	26 2	Y		-0-			-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	7 1	30 2	Y		-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	20 1	83 2	Y		-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-			-0-
10	0	66	-0-	66	66	15 1	51 2	Y		-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	71	1 1	4 2	Y		-0-			-0-

-----  
 KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292

06	390 N	298	-0-	-92	-0-	298 2		N		-0-			66
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N		-0-			66
08	496 N	315	-0-	-181	-0-	315 2		N		-0-			66
09	300 N	188	-0-	-112	-0-	184 2	4 9	N		4	52 1		18
10	0	611	-0-	611	611	611 2		N		-0-			18
11	0	489	-0-	489	1100	489 2		N		-0-			18

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
		WELL #: 8		RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43

ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650			
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	45	1	192 2	Y	4		17
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	44	1	179 2	Y	3	14 1	6
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	45	1	185 2	Y	8		14
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	45	1	175 2	Y	3	11 1	6
10	0	201	-0-	201	201	47	1	151 2	Y	3		9
11	0	192	-0-	192	393	46	1	144 2	Y	2		11

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204143		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924			
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382 2	N	-0-		22
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	434 2	N	-0-		22
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529 2	N	-0-		22
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457 2	N	-0-		22
10	0	373	-0-	373	373	22	1	351 2	N	-0-		22
11	0	383	-0-	383	756	24	1	359 2	N	-0-		22

SCHWEINLE		WELL #: 10		RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422			
06	2520 N	1814	-0-	-706	-0-	88	1	1726 2	N	-0-		92
07	2480 N	2413	-0-	-67	-0-	131	1	2282 2	N	-0-		92
08	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	157	1	2733 2	N	27	8 1	111
09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	163	1	2484 2	N	1		112
10	0	2858	-0-	2858	2858	170	1	2669 2	N	17	5 1	124
11	0	2684	-0-	2684	5542	165	1	2490 2	N	26	10 1	140

SCHWEINLE		WELL #: 9		RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374			
06	6540 X	2634	-0-	-3906	-0-	125	1	2452 2	N	52	209 1	59
07	5177 X	3462	-0-	-1715	-0-	188	1	3273 2	N	1	6 1	54
08	4712 X	3332	-0-	-1380	-0-	180	1	3127 2	N	23	7 1	70
09	4560 X	2883	-0-	-1677	-0-	176	1	2687 2	N	18		88
10	0	3488	-0-	3488	3488	208	1	3266 2	N	13	6 1	95
11	0	3136	-0-	3136	6624	194	1	2919 2	N	21	9 1	107

-----													
BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON		
TMR EXPLORATION, INC.			//CONT.//		834097								
SCHWEINLE			WELL #:		11	RRCID ->	224328	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	13552	PERF.11547 - 13442	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE		CODE	CODE	
06	6300 X	4810	-0-	-1490	-0-	234 1	4576 2	N	N	-0-			107
07	6510 X	5197	-0-	-1313	-0-	283 1	4914 2	N	N	-0-			107
08	6076 X	5114	-0-	-962	-0-	279 1	4835 2	N	N	-0-			107
09	5670 X	5061	-0-	-609	-0-	311 1	4750 2	N	N	-0-			107
10	0	3743	-0-	3743	3743	222 1	3491 2	N	N	27	8 1		126
						30 9							
11	0	2772	-0-	2772	6515	173 1	2599 2	N	N	-0-			126
-----													
BOWMORE (COOK MOUNTAIN)					10943 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC					197688								
DYBALA G.U.			WELL #:		1	RRCID ->	255289	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13297 - 13310	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			54
-----													
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)					11252 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARDIN		
CRISCO OPERATING LLC					189978								
SEBASTIAN			WELL #:		1	RRCID ->	266051	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8766	PERF. 8298 - 8308	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	18			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	8			70
08	0	44	-0-	44	44	33 1	11 9	N	N	10			80
09	0	40	-0-	40	84	27 1	13 9	N	N	12			92
10	0	44	-0-	44	128	30 1	14 9	N	N	13			105
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	128			N	N	NO RPT			105
-----													
SEBASTIAN			WELL #:		2D	RRCID ->	284508	COMPL. DATE	05/29/2018	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3916 - 3926	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----													
BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)					11612 525	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ANATEXAS OFFSHORE, INC.					020599								
STATE LEASE 103229			WELL #:		1 U	RRCID ->	235321	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 6932 - 6947	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

-----																
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)			11667 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342													
STATE TRACT 440-L			WELL #: H 1		RRCID -> 155413		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
STATE TRACT 440L			WELL #: A 1		RRCID -> 160345		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GULF E&P LTD			338072													
BRAZOS BLOCK 478L			WELL #: 2		RRCID -> 219438		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000							
06	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2)			11667 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342													
STATE TRACT 440-L			WELL #: A 2		RRCID -> 137926		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7568 - 7602							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1)			11667 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342													
440-L UNIT			WELL #: B 1		RRCID -> 126332		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7351 - 7360							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1)			11667 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342													
STATE TRACT 440-L			WELL #: 1G		RRCID -> 119920		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7486 - 7495							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)		11667 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342								
440 L UNIT		WELL #: 4022 L		RRCID -> 040895		COMPL. DATE 09/19/1974		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7515 - 7528		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
440-L UNIT		WELL #: K 1		RRCID -> 149955		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8502 - 8525		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
440-L UNIT		WELL #: I 1		RRCID -> 150318		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
BRAZOS BLOCK 478-L		WELL #: 2		RRCID -> 179676		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1)		11667 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342								
440-L UNIT		WELL #: B 1		RRCID -> 119572		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7549 - 7552		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3)			11667 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 440-L			WELL #: 3 C		RRCID -> 119910		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 8661		PERF. 7209 - 8021	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 440(-S-SAND)			11667 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4023		RRCID -> 157582		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 8565		PERF. 6946 - 6968	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.)			11667 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: K 1		RRCID -> 169862		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7337 - 7359	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.)			11667 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 218420		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7750 - 7770	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)			11667 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 040826		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7970 - 8010	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
440 L UNIT (NW)			WELL #: 4022 U		RRCID -> 061034		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)		//CONT.//		11667 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		//CONT.//		130342										
440-L UNIT		WELL #:		1F	RRCID ->	123867	COMPL. DATE	04/12/1987	TOTAL DEPTH	8686	PERF. 7270 - 7280			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
440-L UNIT		WELL #:		4021	RRCID ->	132767	COMPL. DATE	11/03/1989	TOTAL DEPTH	11180	PERF. 7202 - 7207			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
440-L UNIT		WELL #:		J 1	RRCID ->	141549	COMPL. DATE	05/21/1992	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7356 - 7403			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
440-L UNIT		WELL #:		E 1	RRCID ->	149580	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	8927	PERF. 7485 - 7532			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
440L UNIT		WELL #:		N 1	RRCID ->	169980	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7314 - 7362			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)		//CONT.//		11681 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		//CONT.//		130342										
STATE TRACT 446 L-NW		WELL #:		7 U	RRCID ->	078398	COMPL. DATE	04/05/1977	TOTAL DEPTH	8812	PERF. 7010 - 7040			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		



OIL AND GAS DIVISION

-----												
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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.)			//CONT.//		11681 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			//CONT.//		130342							
STATE TRACT 446-L NW			WELL #:		5	RRCID -> 150215	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL DEPTH 9065	PERF. 7547	- 7555		
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.)			//CONT.//		11681 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			//CONT.//		130342							
STATE TRACT 446L N.W.			WELL #:		5	RRCID -> 138603	COMPL. DATE 04/21/1991	TOTAL DEPTH 9065	PERF. 6668	- 7669		
-----												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 446 (D-6692)			//CONT.//		11681 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			//CONT.//		130342							
S. L. 57656			WELL #:		4 L	RRCID -> 124273	COMPL. DATE 04/20/1987	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 6692	- 6709		
-----												
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	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 #:		4 U	RRCID -> 040874	COMPL. DATE 10/12/1966	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7140	- 7196		
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
STATE TRACT 446L N. W.			WELL #:		6 U	RRCID -> 041036	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 7669	- 7723		
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909															
-----															
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) 11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342															
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987															
-----															
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342															
STATE TRACT 446L /NW/ WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293															
-----															
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
STATE TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276															
-----															
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) 11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342															
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529															
-----															
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND)			11694 537		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
BRAZOS BLOCK 479-L			WELL #:		2		RRCID -> 162016		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7508 - 7542	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BROOKSHIRE			12306 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: WALLER		
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC			254244									
HARRISON ET AL			WELL #:		13		RRCID -> 196139		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 2636 PERF. 1740 - 1745	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/17/2022 - WELL PLUGGED 10/17/22												
-----												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION			301287									
STATE LEASE			WELL #:		2		RRCID -> 194982		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 1674 - 1756	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE LEASE M-100802			WELL #:		3		RRCID -> 198548		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1703 - 1707	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JR RESOURCES, INC.			427770									
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE			WELL #:		2		RRCID -> 127512		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 3012 PERF. 1891 - 1897	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
KEM ENERGY, INC.				455126										
GARRETT-COLE		WELL #:		4	RRCID ->	194193	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	1662 - 1676		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459										
STOWE		WELL #:		2	RRCID ->	186936	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF.	1029 - 1033		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOWE		WELL #:		1	RRCID ->	188225	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	1184 - 1200		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	589 - 592		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922										
LITMAN		WELL #:		5	RRCID ->	182311	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF.	1975 - 1995		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	193890	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF.	527 - 537		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																
BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: WALLER							
SILVERBROOK OPERATING, LLC		//CONT.//		781922												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
STANOTEX, LLC				813990												
WEIDO		WELL #:		1	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 - 891				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
84 ENERGY LLC				856467												
KURATI		WELL #:		2W	RRCID ->	178879	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2538 - 2768				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
CHICHA		WELL #:		1	RRCID ->	178882	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2742 - 2784				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
KURATI		WELL #:		6	RRCID ->	179427	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 - 2048				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WEIDO		WELL #:		6	RRCID ->	181164	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1062 - 1064				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER									
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467												
KURATI		WELL #:		10R	RRCID ->	182312	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2293 - 2298				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SWEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	182411	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2305 - 2314				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2026 - 2030				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1658 - 1660				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3455 - 3571				
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467								
WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEIDO		WELL #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 - 3520
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 - 1880
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	242441	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2130 - 2146
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)		12314 510		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244										
MCCORMICK		WELL #:		13	RRCID ->	185064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2958 - 2968
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCCORMICK		WELL #:		24	RRCID ->	188113	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2264 - 2268
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRUCE ROY (YEGUA) 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479  
 RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	379	-0-	-101	-0-	379	2	N	-0-		183
07	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2	N	-0-	154 1	29
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		29
09	0	444	-0-	444	444	444	2	N	-0-		29
10	0	391	-0-	391	835	390	2	N	1		30
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	325			N	NO RPT		30

KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 RASMUSSEN WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716

06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	580	1	N	16		113
07	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	600	1	N	18		131
08	4030 X	3932	-0-	-98	-0-	620	1	N	17		148
09	3900 X	2391	-0-	-1509	-0-	520	1	N	17		165
10	0	2320	-0-	2320	2320	480	1	N	20		185
11	0	1965	-0-	1965	4285	380	1	N	15		200

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085  
 RASMUSSEN ET AL WELL #: RRCID -> 133846 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720

06	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	222	1	Y	50		139
07	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	257	1	Y	43		182
08	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	261	1	Y	43	174 1	51
09	5370 X	4037	-0-	-1333	-0-	236	1	Y	40		91
10	0	3615	-0-	3615	3615	230	1	Y	32		123
11	0	775	-0-	775	4390	87	1	Y	14		137

RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 235539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735

06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-		-0-
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-		-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-		-0-
10	0	887	-0-	887	887	57	1	Y	-0-		-0-
11	0	427	-0-	427	1314	49	1	Y	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

BUCK SNAG (FRIO 3800)		12893 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057										
ARABIAN		WELL #:		1		RRCID -> 231765		COMPL. DATE 06/14/2007				
								TOTAL DEPTH 4771				
								PERF. 3831 - 3837				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKEYE, NORTH (9200)		12909 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
DAWDY		WELL #:		1RE		RRCID -> 242416		COMPL. DATE 04/24/2008				
								TOTAL DEPTH 9613				
								PERF. 9492 - 9498				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCKEYE, WEST (7900)		12915 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
KRIEGER, ROOTH		WELL #:		1		RRCID -> 169889		COMPL. DATE N/A				
								TOTAL DEPTH 8750				
								PERF. 8271 - 8280				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKS BAYOU (CIB-10)		12955 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
SHOCO PRODUCTION LLC		778196										
LEWIS		WELL #:		2		RRCID -> 195669		COMPL. DATE 06/04/2003				
								TOTAL DEPTH 14750				
								PERF.12184 - 12191				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SHOCO PRODUCTION LLC		778196										
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 177130		COMPL. DATE 01/15/2000				
								TOTAL DEPTH 13500				
								PERF.12332 - 12372				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920 N	1919	-0-	-1	-0-	1918	2	1	9	Y	1	45
07	1984 N	1932	-0-	-52	-0-	1930	2	2	9	Y	2	47
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1792	2	8	9	Y	7	54
09	0	1705	-0-	1705	1705	1705	2			Y	-0-	54
10	0	1718	-0-	1718	3423	1710	2	8	9	Y	7	61
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3423					Y	NO RPT	61

BADOUH, E. M. HEIRS		12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SHOCO PRODUCTION LLC		778196										
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 179728		COMPL. DATE 03/02/2003				
								TOTAL DEPTH 13500				
								PERF.12082 - 12403				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	Y	1	45
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	Y	3	48
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	653	2	7	9	Y	6	54
09	0	622	-0-	622	622	622	2			Y	-0-	54
10	0	632	-0-	632	1254	624	2	8	9	Y	7	61
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1254					Y	NO RPT	61

OIL AND GAS DIVISION

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.// 778196												
LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 185153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13510		PERF.12722 - 12839		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6660 X	6620	-0-	-40	-0-	6619	2	1	9	Y	1			48
07	6820 X	6664	-0-	-156	-0-	6660	2	4	9	Y	4			52
08	6820 X	6183	-0-	-637	-0-	6183	2			Y	-0-			52
09	0	5887	-0-	5887	5887	5885	2	2	9	Y	2			54
10	0	5901	-0-	5901	11788	5901	2			Y	-0-			54
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	5158					Y	NO RPT			54
-----														
BASS GU		WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12187 - 13058				
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	340	2	10	9	Y	9			43
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	342	2	9	9	Y	8			51
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	318	2	6	9	Y	5			56
09	0	302	-0-	302	302	302	2			Y	-0-			56
10	0	303	-0-	303	605	303	2			Y	-0-			56
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	605					Y	NO RPT			56
-----														
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12738 - 13105		
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-			44
07	2511 N	2454	-0-	-57	-0-	2454	2			Y	-0-			44
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2278	2	11	9	Y	10			54
09	0	2168	-0-	2168	2168	2168	2			Y	-0-			54
10	0	2181	-0-	2181	4349	2174	2	7	9	Y	6			60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4349					Y	NO RPT			60
-----														
LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12184 - 12966				
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	Y	1			14
07	713 N	710	-0-	-3	-0-	704	2	6	9	Y	5			19
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-			19
09	0	623	-0-	623	623	622	2	1	9	Y	1			20
10	0	624	-0-	624	1247	624	2			Y	-0-			20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1247					Y	NO RPT			20
-----														
BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644		PERF.12800 - 13523				
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2335	2	10	9	Y	9			43
07	2387 N	2358	-0-	-29	-0-	2349	2	9	9	Y	8			51
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2181	2	6	9	Y	5			56
09	0	2076	-0-	2076	2076	2076	2			Y	-0-			56
10	0	2082	-0-	2082	4158	2082	2			Y	-0-			56
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4158					Y	NO RPT			56
-----														
BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12834 - 13398				
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	782	2	11	9	Y	10			43
07	806 N	796	-0-	-10	-0-	787	2	9	9	Y	8			51
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	Y	6			57
09	0	695	-0-	695	695	695	2			Y	-0-			57
10	0	697	-0-	697	1392	697	2			Y	-0-			57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1392					Y	NO RPT			57
-----														
BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12798 - 13438				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 SHOCCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196  
 BASS GU WELL #: 5 RRCID -> 249824 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	425	2	10	9	Y	9	43
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	428	2	10	9	Y	9	52
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	397	2	6	9	Y	5	57
09	0	378	-0-	378	378	378	2			Y	-0-	57
10	0	379	-0-	379	757	379	2			Y	-0-	57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	757					Y	NO RPT	57

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 249847 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360

06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1	42
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	165	2	4	9	Y	4	46
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-	46
09	0	170	-0-	170	170	146	2	24	9	Y	22	68
10	0	146	-0-	146	316	146	2			Y	-0-	68
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	316					Y	NO RPT	68

BUNA, NORTH (YEGUA #4) 13287 415 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER  
 CRISCO OPERATING LLC 189978  
 RICHARDSON, HARDY WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	164
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	166
08	0	2282	-0-	2282	2282	2280	2	2	9	Y	2	168
09	0	25	-0-	25	2307	22	1	3	9	Y	3	171
10	0	22	-0-	22	2329	11	1	11	9	Y	10	181
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2329					Y	NO RPT	181

RICHARDSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280356 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	327
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	327
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	327
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	327
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	327
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	327

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) 13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 SHOCCO PRODUCTION LLC 778196  
 BP AMERICA A-17 WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592

06	13 N	2	-0-	-11	-0-	1	2	1	9	Y	1	4
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	3
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-	2
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-	2
*10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	438	2	32	9	Y	29	30
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT	30

BUNA, WEST (WILCOX) 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818  
 ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400

06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	286	1	31	9	N	28	177
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	295	1	28	9	N	25	202
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	265	1	25	9	N	23	225
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	270	1	35	9	N	32	257
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	261	1	32	9	N	29	286
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT	286

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
PERMIAN NATURAL RESOURCES		//CONT.// 655818												
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 123984		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT				
					CODE	CODE			CODE	BALANCE				
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	506	1	33	9	Y	30	26	1	57
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	527	1	36	9	Y	33	26	1	64
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	510	1	29	9	Y	26	53	1	37
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	510	1	59	9	Y	54			91
*10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	517	1	28	9	Y	25	72	1	44
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			44
-----														
SANTA FE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 124696		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1				
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1				
-----														
ARCO FEE SEC. 83		WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049						
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	304	1	45	9	Y	41	34	1	74
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	310	1	37	9	Y	34	32	1	76
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	300	1	33	9	Y	30	62	1	44
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	300	1	59	9	Y	54			98
*10	341 N	332	-0-	-9	-0-	310	1	22	9	Y	20	73	1	45
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			45
-----														
ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052						
06	13 N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	9	N	4			229
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	9	N	1			230
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2			232
09	7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	9	N	2			234
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1			235
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			235
-----														
ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----														
ARCO FEE SECTION 83		WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	110				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	110				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	110				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	110				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	110				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	110				
-----														
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

-----																	
BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																	
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1729	1	160	9	Y	145	116	1		254	
07		1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1525	1	166	9	Y	151	119	1		286	
08		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1635	1	144	9	Y	131	245	1		172	
09		1740 N	865	-0-	-875	-0-	786	1	79	9	Y	72				244	
*10		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1772	1	80	9	Y	73	197	1		120	
11		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT				120	
-----																	
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313																	
HANKAMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 118170 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
HANKAMER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118384 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				24	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				24	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				24	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				24	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				24	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				24	
-----																	
HANKAMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 119194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				31	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				31	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				31	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				31	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				31	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				31	
-----																	
R & B OIL COMPANY, LLC 685861																	
HANKAMER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 127976 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10991 - 11042																	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	195	179	1		33	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118				151	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	182	1		77	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72				149	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55				204	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	178	1		62	
-----																	
SHOCO PRODUCTION LLC 778196																	
BP AMERICA A-38 WELL #: 2 RRCID -> 255959 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				214	

OIL AND GAS DIVISION

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257										
ARCO FEE SILSBEE				WELL #:	9	RRCID ->	132536	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	5398 - 5440	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY				876500		CAPACITY			CNTY: JASPER					
BP FEE A-6				WELL #:	2	RRCID ->	230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	1.2596 - 12612	
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	450	1	837	3	Y	235	296	1	68
						259	9							
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	465	1	639	3	Y	295	178	1	185
						325	9							
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	465	1	567	3	Y	307	353	1	139
						338	9							
09	0	1285	-0-	1285	1285	450	1	543	3	Y	265	230	1	174
						292	9							
10	2326 N	1041	-0-	-1285	-0-	465	1	259	3	Y	288	353	1	109
						317	9							
*11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	450	1	107	3	Y	245	177	1	177
						270	9							

BUNA, WEST (YEGUA)				13292 834	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JASPER					
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818										
DIAMOND SWD				WELL #:	1	RRCID ->	121749	COMPL. DATE	04/12/1990	TOTAL DEPTH	10746	PERF.	5115 - 5155	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUNA, WEST (14700)				13292 945	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN					
SHOCO PRODUCTION LLC				778196										
BP AMERICA A-38				WELL #:	1	RRCID ->	216314	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	15332 - 15468	
06	5898 R	5898	-0-	-0-	-0-	5752	3	146	9	Y	133	180	1	243
07	6045 #	5974	-0-	-71	-0-	5825	3	149	9	Y	135	179	1	199
08	6045 #	5533	-0-	-512	-0-	5360	3	173	9	Y	157	182	1	174
09	5910 #	5507	-0-	-403	-0-	5344	3	163	9	Y	148			322
*10	6107 #	4085	-0-	-2022	-0-	3942	3	143	9	Y	130	183	1	269
11	5910 #	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT			269

BURGHER (FRIO 3300)				13487 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO					
MOSAIC OIL LLC				589978										
WEEKS ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	169462	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3314 - 3317	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8388					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT			-0-

BUTTERMILK (FRIO 8500)		14024 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 272614		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9148 - 10252		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)		14024 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 2		RRCID -> 279199		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10736 - 10741			
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1209	2	169	9	N	154	176	1	98
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1221	2	164	9	N	149	177	1	70
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1104	2	173	9	N	157	177	1	50
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1213	2	154	9	N	140			190
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1107	2	140	9	N	127	176	1	141
*11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	981	2	178	9	N	162	189	1	114

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)		14064 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 2		RRCID -> 222830		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 14975		PERF.13886 - 14027			
06	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	300	1	11960	2	N	499	539	1	364
							549	9							
07	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	310	1	11196	2	N	550	553	1	361
							605	9							
08	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	310	1	11553	2	N	622	545	1	438
							684	9							
*09	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	300	1	11347	2	N	588	715	1	311
							647	9							
10	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT			311
11	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT			311

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
KERR-MCGEE		WELL #: 3		RRCID -> 230364		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14809		PERF.14596 - 14670					
06	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	367	1	12838	3	N	738	545	1	380
							812	9							
07	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	446	1	14258	3	N	772	895	1	257
							849	9							
08	15066	X	14950	-0-	-116	-0-	460	1	13714	3	N	705	895	1	67
							776	9							
09	14580	X	14268	-0-	-312	-0-	420	1	13104	3	N	676	362	1	381
							744	9							
10	0		13021	-0-	13021	13021	222	1	11973	3	N	751	902	1	230
							826	9							
11	0		11161	-0-	11161	24182	155	1	10357	3	N	590	549	1	271
							649	9							

C.T. (FRIO)		14394 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		877688		WELL #: 1		RRCID -> 177333		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2894 - 2898		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

C.T. (FRIO) //CONT.// 14394 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 UNITED TEXAS PETROLEUM INC. //CONT.// 877688  
 OKINAWA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 191205 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019

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

CABALLO (PRAIRIE BELL) 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 259674 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

CONNOR WELL #: 2 RRCID -> 263398 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

WELLS WELL #: 2 RRCID -> 264353 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

JOE POTTER WELL #: 1 RRCID -> 267226 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875

06	5130 X	4242	-0-	-888	-0-	169	1	3889	3	N	167			817
						184	9							
07	5301 X	4691	-0-	-610	-0-	263	1	4288	3	N	127	351	1	593
						140	9							
08	5084 X	1358	-0-	-3726	-0-	265	1	1084	3	N	8			601
						9	9							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			601
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			601
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT			601



CABALLO (PRAIRIE BELL)		//CONT.//		14418 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO						
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460										
GLASSCOCK E				WELL #:	1	RRCID ->	266494	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10666 - 10672	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1980 N	1848	-0-	-132	-0-	1687 2	161 9	N	N	146	167 1		220
07		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1252 2	128 9	N	N	116			336
08		2201 N	346	-0-	-1855	-0-	285 2	61 9	N	N	55	187 1		204
09		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	N	-0-			204
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			204
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			204

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

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC				848243	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WALKER						
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)				14710 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BURLESON						
ALLEGIAN RESOURCES, LLC				013365										
CHILDS				WELL #:	1	RRCID ->	283663	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	7706 - 7828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

KIM				WELL #:	2	RRCID ->	284197	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7671 - 8008	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	N	-0-			90
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	N	-0-			90
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	N	-0-			90
09		4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	N	-0-			90
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			90
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			90

BOWERS, LORRAINE				WELL #:	1	RRCID ->	284259	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7890 - 8100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	N	-0-			54
07		93 #	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	N	-0-			54
08		93 #	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	N	-0-			54
09		90 #	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	N	-0-			54
10		0	98	-0-	98	-0-	98 2		N	N	-0-			54
11		0	100	-0-	100	-0-	100 2		N	N	-0-			54

COLDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 14710 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365		WELL #: 3		RRCID -> 286867		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8130 - 8220					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
THOMAS-EASLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 286949		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7772 - 7890							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
B D PRODUCTION CO., INC.		040190		WELL #: 1		RRCID -> 291819		COMPL. DATE 03/19/1980		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8178 - 8286					
06	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
07	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
08	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-				-0-
09	0	95	-0-	95	-0-	95	2			N	-0-				-0-
10	0	25	-0-	25	-0-	120	25	2		N	-0-				-0-
11	0	34	-0-	34	-0-	154	34	2		N	-0-				-0-
-----															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #: 1H		RRCID -> 285389		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 10619 PERF. 8645 - 10619					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
-----															
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		WELL #: 1		RRCID -> 284198		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8046 - 8250					
06	119 R	119	-0-	-0-	-0-	101	3	18	9	N	16				50
07	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-				50
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				50
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-				50
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				50
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 287937		COMPL. DATE 06/08/1980		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7989 - 8157					
06	300 #	43	-0-	-257	-0-	43	2			N	-0-				21
07	310 #	29	-0-	-281	-0-	29	2			N	-0-				21
08	310 #	4	-0-	-306	-0-	4	2			N	-0-				21
09	300 #	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-				21
10	0	3	-0-	3	-0-	3	2			N	-0-				21
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				21

-----														
CALDWELL (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327									
BIRD			WELL #:		2	RRCID ->	287985	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092	PERF. 8109 - 9662		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		240 #	74	-0-	-166	-0-	74	2		N	-0-	105	1	33
07		248 #	47	-0-	-201	-0-	47	2		N	-0-			33
08		248 #	6	-0-	-242	-0-	6	2		N	-0-			33
09		240 #	3	-0-	-237	-0-	3	2		N	-0-			33
10		0	6	-0-	6	6	6	2		N	-0-			33
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			33
-----														
CROOK-HANOVER UNIT					WELL #:	1 H	RRCID ->	291897	COMPL. DATE	03/21/1991	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 8268 - 10680	
06		630 #	464	-0-	-166	-0-	464	2		N	-0-			2
07		651 #	417	-0-	-234	-0-	417	2		N	-0-			2
08		589 #	414	-0-	-175	-0-	414	2		N	-0-			2
09		510 #	305	-0-	-205	-0-	305	2		N	-0-			2
10		0	231	-0-	231	231	231	2		N	-0-			2
11		450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			2
-----														
CALEB (YEGUA Y-2)					14725 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC					206081									
THE REAL DEAL					WELL #:		RRCID ->	265710	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5324 - 5328	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2018														
-----														
CALL, S. E. (3600)					14755 275	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
84 ENERGY LLC					856467									
BLACK STONE					WELL #:	1	RRCID ->	290028	COMPL. DATE	06/05/2020	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 3548 - 3550	
06		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08		828 R	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
09		1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
10		683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
11		0	442	-0-	442	442	442	2		N	-0-			-0-
-----														
CALLIS (FRIO 4300)					14873 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
GULFSTAR PROPERTIES, INC.					338735									
GOFF					WELL #:	4C	RRCID ->	258593	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	4513	PERF. 4245 - 4247	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-

CALLIS (FRIO 5170) 14873 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906  
 ILSE UNIT WELL #: RRCID -> 263893 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK) 15042 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY  
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851  
 GREAT WEST CMT WELL #: 1H RRCID -> 170161 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 13394 PERF. 9904 - 13394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500) 15105 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971  
 BATCHELDER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270662 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8576 - 8588

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624					N	NO RPT				-0-

CAMPTOWN (5200 FRIO) 15190 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON  
 DARTEX ENERGY CORPORATION 201208  
 HARTBURG WELL #: 1 RRCID -> 144365 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5242 - 5248

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

PRIME OPERATING COMPANY 677770  
 HANKAMER, EARL C., ET AL -B- WELL #: 20 RRCID -> 035182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4835 - 4845

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

CAMP TOWN (7100 HACKBERRY)		15190 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON	
PRIME OPERATING COMPANY		677770							
HANKAMER BOBCAT		WELL #: 1		RRCID -> 256993		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7151 - 7171	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CANADIAN HUNTER		15225 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169							
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"		WELL #: 6		RRCID -> 192663		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 11154 PERF.10552 - 11235	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)		15225 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169							
CHANNELVIEW TOWNSITE		WELL #: 2		RRCID -> 168260		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10570 - 11078	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	38
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	38

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 173477		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STATE LEASE 108878		WELL #: 102ST		RRCID -> 262026		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 10800 PERF.11162 - 11168		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	7890	X	6895	-0-	-995	300 1	6445 2	N	136 176 1	192
						150 9				
07	7347	X	5486	-0-	-1861	251 1	5137 2	N	89 181 1	100
						98 9				
08	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-		N	-0-	100
09	7080	X	198	-0-	-6882	-0-	6 1	N	-0-	100
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-		N	NO RPT	100
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-		N	NO RPT	100

CANEEY CREEK (FRIO 5000)		15310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181994		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANEY CREEK (FRIO 5000) //CONT.// 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097

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

CANNON (NAVARRO) 15373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES  
 FRAZIER EXPLORATION PARTNERS,LLC 284420  
 OCHS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281660 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6605 - 11386

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.) 15407 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557  
 HAWKINS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 175521 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553

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

CAPLEN (FB-1, 1T) 15491 018 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803  
 ZINN & FORMAN WELL #: 12 RRCID -> 128227 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2850 - 2856

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

CAPLEN (FB-2, 5-X) 15491 321 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803  
 ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 180807 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 9703

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

CAPLEN (FB-2, 5-Y)		15491 322		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803												
ZINN & FORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	169205	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	6733 - 6737			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-3, 1-X)		15491 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803												
ZINN & FORMAN		WELL #:	14	RRCID ->	147858	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	3756 - 3762			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-3A, 2-W)		15491 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON						
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803												
ZINN & FORMAN		WELL #:	3	RRCID ->	183813	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	4544 - 4552			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-8, MIOCENE)		15491 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803												
HUMPHREYS		WELL #:	7	RRCID ->	146786	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	3677 - 3683			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT			-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 10576)															
GALLOWAY ENERGY CO.															
TUCKER, T. J. UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 143072 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 20158 PERF.10576 - 10584															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 11800)															
GALLOWAY ENERGY CO.															
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2															
WELL #: 2 RRCID -> 175447 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 12794 PERF.11850 - 11884															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	24	1	57	2	N	-0-			53
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	24	1	20	2	N	-0-			53
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	24	1	32	2	N	-0-			53
09		0	144	-0-	-0-	144	24	1	120	2	N	-0-			53
*10		181 N	37	-0-	-144	-0-	24	1	13	2	N	-0-			53
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			53

CARLETON SPEED (YEGUA 4B)															
GALLOWAY ENERGY CO.															
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY															
WELL #: 6 RRCID -> 105141 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARROLL (8600)															
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY															
BONNER															
WELL #: 2 RRCID -> 201778 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284

CASTILLO (MIOCENE 3200)															
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					78
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-					78
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					78
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
HUGHES, M. B.			WELL #: 1		RRCID -> 180120		COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223								
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					17
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					17
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					17
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
ARCO CASTILLO			WELL #: 3		RRCID -> 188250		COMPL. DATE 03/19/2002			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
ARCO CASTILLO			WELL #: 2		RRCID -> 193300		COMPL. DATE 10/11/2002			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CASTILLO, WEST (Y-2)			16275 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER								
SHOCO PRODUCTION LLC			778196															
ACOCK BP JOHNSON 21			WELL #: 1		RRCID -> 285577		COMPL. DATE 10/26/2018			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6936 - 6943								
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2	288	9	N	262	352	1			104
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2	311	9	N	283	182	1			205
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					217
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					N	7					224
*10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	491	710	1			5
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
CECIL NOBLE (WILCOX 9325)			16517 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO								
VANTAGE OPERATING, LLC			882608															
COOK FAMILY TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 254627		COMPL. DATE 11/24/2009			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 9022								
06		3660	18953	-0-	15293	41427	18719	2	234	9	N	213	176	1				107
07		3782	15896	-0-	12114	53541	15698	2	198	9	N	180	174	1				113
08		3782	14298	-0-	10516	64057	14137	2	161	9	N	146	178	1				81
09		0	11085	-0-	11085	75142	10975	2	110	9	N	100						181
10		0	8121	-0-	8121	83263	8022	2	99	9	N	90	177	1				94
*11		90949	5673	-0-	-85276	-0-	5600	2	73	9	N	66						160

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)		16517 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
AKG OPERATING COMPANY		009566													
JOANN		WELL #: 1		RRCID -> 269159		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10093 - 10095							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
COLUMBUS TOWNSITE GU		WELL #: 1		RRCID -> 280210		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10530 PERF.10358 - 10480							
06	13200	13012	-0-	-188	32197	12663	2	349	9	N	317	343	1		319
07	13640	13227	-0-	-413	31784	12900	2	327	9	N	297	349	1		267
08	13640	13425	-0-	-215	31569	13114	2	311	9	N	283	171	1		379
09	13200	12625	-0-	-575	30994	12363	2	262	9	N	238	174	1		443
10	0	13576	-0-	13576	44570	13200	2	376	9	N	342	529	1		256
11	0	13130	-0-	13130	57700	12801	2	329	9	N	299	173	1		382

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000)		16531 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
NASH		WELL #: 1ST		RRCID -> 263518		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12504 PERF.11958 - 12235							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				175
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				175

CEDAR POINT		16599 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
TORRENT OIL LLC		862645													
STATE TRACT 118		WELL #: 1876		RRCID -> 213315		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CEDAR POINT (MIOCENE)		16599 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
TORRENT OIL LLC		862645													
STATE TRACT 118		WELL #: 1817MU		RRCID -> 033730		COMPL. DATE 06/14/1964		TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE TRACT 118		WELL #: 182		RRCID -> 177928		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CEDAR POINT (UPPER FRIO)												
TORRENT OIL LLC												
ATKINSON ISLAND SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 171804 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHAMPION (WILCOX 8730)												
FORZA OPERATING, LLC												
FORESTAR MINERALS L.P.												
WELL #: 1 RRCID -> 286493 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8730 - 8735												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			140 1	N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
CHANNELVIEW TOWNSITE												
WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "B"												
WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818												
06		43680 X	42354	-0-	-1326	-0-	300 1	41383 2	Y	610	544 1	346
							671 9					
07		43462 X	43462	-0-	-0-	-0-	310 1	42573 2	Y	526	690 1	182
							579 9					
08		45694 X	42041	-0-	-3653	-0-	310 1	41160 2	Y	519	557 1	144
							571 9					
09		44220 X	37623	-0-	-6597	-0-	279 1	36848 2	Y	451	354 1	239
							496 9				2 8	
10		44516 X	NO RPT	-0-	-44516	-0-			Y	NO RPT		239
11		42360 X	NO RPT	-0-	-42360	-0-			Y	NO RPT		239

CHANELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169															
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU AMT	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
06		43260 X	43060	-0-	-200	-0-	300	1	42104	2	N	596	544	1	331
							656	9							
07		44547 X	44040	-0-	-507	-0-	310	1	43015	2	N	650	715	1	266
							715	9							
08		43769 X	43769	-0-	-0-	-0-	310	1	42762	2	N	634	718	1	182
							697	9							
09		42750 X	41954	-0-	-796	-0-	300	1	40814	2	N	764	530	1	416
							840	9							
10		44485 X	NO RPT	-0-	-44485	-0-					N	NO RPT			416
11		43050 X	NO RPT	-0-	-43050	-0-					N	NO RPT			416
CHANELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
WEST CHANNELVIEW WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236															
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER															
OXXN 630579															
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
DJ EXPLORATION, INC. 221664															
OYSTER WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3780 X	2967	-0-	-813	-0-	411	1	2531	2	N	23				227
07	3906 X	3686	-0-	-220	-0-	411	1	3253	2	N	20	172	1	1 8	74
08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	579	1	3315	2	N	12	2	8		84
09	0	4033	-0-	4033	4033	577	1	3443	2	N	12	1	8		95
10	0	3743	-0-	3743	7776	539	1	3186	2	N	16	1	8		110
*11	11678 X	3902	-0-	-7776	-0-	571	1	3307	2	N	22				132
-----															
WITTER, A. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 157070		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 12507		PERF.11291 - 12397					
06	6900 X	5964	-0-	-936	-0-	827	1	5092	2	N	41				209
07	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	827	1	5858	2	N	54	178	1	1 8	84
08	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	1045	1	5982	2	N	36	3	8		117
09	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	968	1	5778	2	N	43	1	8		159
10	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	1011	1	5977	2	N	42	1	8		200
11	6840 X	5725	-0-	-1115	-0-	839	1	4856	2	N	27				227
-----															
RABEL, H. & KEPLER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 157570		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11301 - 12118					
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	205	1	1265	2	N	5				134
07	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	205	1	2297	2	N	22	1	8		155
08	2542 N	1756	-0-	-786	-0-	260	1	1486	2	N	9	2	8		162
09	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	362	1	2158	2	N	11	1	8		172
10	0	2076	-0-	2076	2076	299	1	1768	2	N	8	1	8		179
*11	3000 N	1629	-0-	-1371	705	238	1	1380	2	N	10				189
-----															
WOLF		WELL #: A 1		RRCID -> 158207		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11283 - 12374					
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	78	1	478	2	N	-0-				122
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	78	1	445	2	N	40	142	1		20
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	101	1	578	2	N	5				25
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	92	1	550	2	N	-0-				25
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	87	1	515	2	N	3				28
11	660 N	567	-0-	-93	-0-	81	1	467	2	N	17				45

-----

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659  
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135

-----

EVORITT WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443

06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	41	1	249	2	N	-0-					42
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	514	2	N	-0-					42
08	310 N	106	-0-	-204	-0-	16	1	90	2	N	-0-					42
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	51	1	301	2	N	-0-					42
10	0	356	-0-	356	356	51	1	302	2	N	3					45
*11	671 N	315	-0-	-356	-0-	46	1	269	2	N	-0-					45

-----

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427

06	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	1032	1	6355	2	N	11	1	8			94
07	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	1032	1	5910	2	N	7	1	8			100
08	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	1015	1	5809	2	N	15	3	8			112
09	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	934	1	5575	2	N	22	1	8			133
10	0	6514	-0-	6514	6514	931	1	5500	2	N	75	1	8			207
*11	12408 X	5894	-0-	-6514	-0-	865	1	5006	2	N	21	178	1			50

-----

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226

06	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	407	1	2505	2	N	12	2	8			147
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	407	1	2117	2	N	19	49	1	1	8	116
08	2790 N	2760	-0-	-30	-0-	408	1	2338	2	N	13	4	8			125
09	2940 N	2187	-0-	-753	-0-	312	1	1865	2	N	9	1	8			133
10	0	2004	-0-	2004	2004	289	1	1706	2	N	8	1	8			140
*11	3000 N	1842	-0-	-1158	846	270	1	1564	2	N	7					147

-----

MAZAC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426

06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					196
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					196
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					196
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					196
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					196
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					196

-----													
CHESTERTVILLE, N. (PACK)			//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.			//CONT.// 429659										
WOLF			WELL #: 2		RRCID -> 162737			COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	324	1	1994	2	N	6		78
						7	9						
07	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	324	1	2241	2	N	17	1 8	94
						19	9						
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	191	1	1094	2	N	2	2 8	94
						2	9						
09	1710 N	768	-0-	-942	-0-	110	1	657	2	N	1	1 8	94
						1	9						
10	1767 N	126	-0-	-1641	-0-	18	1	104	2	N	4	1 8	97
						4	9						
*11	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	397	1	2296	2	N	8		105
						9	9						
-----													
KAECEHELE -A-			WELL #: 2		RRCID -> 162740			COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374		
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	78	1	483	2	N	2		27
						2	9						
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	72	1	455	2	N	-0-		27
						81	1	463	2	N	-0-		27
08	589 N	544	-0-	-45	-0-					N			27
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT		27
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	110	1	648	2	N	6		33
						7	9						
*11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	126	1	729	2	N	-0-		33
-----													
KAECEHELE -A-			WELL #: 1		RRCID -> 162961			COMPL. DATE 02/19/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860		
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	183	1	1127	2	N	7		124
						8	9						
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	183	1	1839	2	N	3		127
						3	9						
08	1829 N	1021	-0-	-808	-0-	151	1	863	2	N	6	1 8	132
						7	9						
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT		132
10	1984 N	1123	-0-	-861	-0-	162	1	957	2	N	4		138
						4	9						
*11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	187	1	1080	2	N	7		145
						8	9						
-----													
CRANZ TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 163590			COMPL. DATE 04/25/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709		
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-		45
						5	1	553	2	N	-0-		45
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	2	N	-0-		45
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		45
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		45
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		45
-----													
WOLF			WELL #: 3		RRCID -> 164250			COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384		
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	414	1	2548	2	N	8		165
						9	9						
07	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	414	1	2363	2	N	10		175
						11	9						
08	3286 X	3079	-0-	-207	-0-	456	1	2612	2	N	10	1 8	184
						11	9						
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT		184
10	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	797	1	4711	2	N	17		209
						19	9						
*11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	539	1	3123	2	N	15		224
						17	9						



M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
CRANZ TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 165211			COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722	
06	2640 X	2220	-0-	-420	-0-	301	1	1853	2	N	60	205
07	2728 X	2092	-0-	-636	-0-	301	1	1771	2	N	18	47
08	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	403	1	2309	2	N	21	67
09	2640 X	2471	-0-	-169	-0-	352	1	2102	2	N	15	82
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	471	1	2781	2	N	24	106
*11	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	400	1	2314	2	N	34	140
-----												
KAECHELE		WELL #:		2	RRCID -> 211125			COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644	
06	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	617	1	3798	2	N	17	177
07	4278 X	3582	-0-	-696	-0-	484	1	3042	2	N	51	56
08	4278 X	4183	-0-	-95	-0-	620	1	3552	2	N	10	63
09	4140 X	4134	-0-	-6	-0-	590	1	3523	2	N	19	80
10	4278 X	3495	-0-	-783	-0-	503	1	2971	2	N	19	98
11	4140 X	3274	-0-	-866	-0-	480	1	2776	2	N	16	113
-----												
CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)		17552 304		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764										
ANDERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 100624			COMPL. DATE 06/24/1982			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	79
-----												
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
-----												
CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400)		17552 532		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.		429659										
BROYLES		WELL #:		1	RRCID -> 198312			COMPL. DATE 11/15/2003			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----

CHESTERVILLE, SE. (4000 SD) 17560 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC 106509  
 GORDON, TULANE WELL #: 1 RRCID -> 186602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3310 - 3370

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

-----

CHIEF COLABE (WILCOX) 17676 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
 CAMDEN TIMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 117436 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8830 - 8847

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

-----

CHINA (YEGUA CONS.) 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 BOWER, JONES WELL #: 1 RRCID -> 197048 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 14128 PERF.12993 - 13161

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			175
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			175

-----

WALTER COMPANY "D" WELL #: 1ST RRCID -> 221521 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255

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

-----

BEAVERS WELL #: 1ST RRCID -> 230527 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300

06	2610	X	474	-0-	-2136	-0-	15 1	422 2	N	34		149
							37 9					
07	2635	X	103	-0-	-2532	-0-	12 1	69 2	N	20		169
							22 9					
08	2697	X	1073	-0-	-1624	-0-	21 1	858 2	N	176	188 1	157
							194 9					
*09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	120 1	3544 2	N	529	358 1	328
							582 9					
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		328
11	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		328

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
CHINA TOWNSITE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 163503 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	6450 X	6237	-0-	-213	-0-	300	1	5933	2	N	4	104
07	6634 X	6473	-0-	-161	-0-	310	1	6036	2	N	115	219
08	6665 X	6511	-0-	-154	-0-	310	1	6113	2	N	80 180 1	119
09	0	6277	-0-	6277	6277	300	1	5966	2	N	10	129
10	0	5988	-0-	5988	12265	290	1	5692	2	N	5	134
11	0	6495	-0-	6495	18760	300	1	6192	2	N	3	137

CHINA TOWNSITE SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 274362 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3480 - 3490												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
NAISER-STOVALL GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816												
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	84	1	2022	2	N	10	199
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	82	1	2011	2	N	42 177 1	64
08	2232 N	2120	-0-	-112	-0-	83	1	2003	2	N	31	95
09	2130 N	2114	-0-	-16	-0-	81	1	1994	2	N	35	130
10	0	2179	-0-	2179	2179	86	1	2017	2	N	69	199
11	0	1802	-0-	1802	3981	74	1	1728	2	N	-0-	199

CHOCOLATE BAYOU												
LLOX, L.L.C.												
CRAZY CHESTER												
WELL #: 1 RRCID -> 286514 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10622 - 10760												
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2022

PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
FARMS, I.P												
WELL #: 2X RRCID -> 199569 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU		//CONT.//		17915 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC				945929								
IP FARMS UNIT G				WELL #:	1	RRCID ->	289873	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	15622	PERF.11284 - 11484
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA)				17915 040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
FARMS, I. P.-KANDELLY				WELL #:	1	RRCID ->	171305	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12117	PERF.11462 - 11465
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)				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
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	31
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	N	1	32
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	N	2	34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	35
10	0	51	-0-	51	51	50	2	1	9	N	1	36
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	36
HOUSTON "CC"				WELL #:	1	RRCID ->	155416	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	17712	PERF.15806 - 15838
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15	
FARMS, I. P.				WELL #:	1	RRCID ->	166128	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	11544	PERF.11158 - 11172
06	14B2 EXT	350	-0-	350	1024	350	2			N	-0-	28
07	14B2 EXT	151	-0-	151	1175	150	2	1	9	N	1	29
08	14B2 EXT	41	-0-	41	1216	40	2	1	9	N	1	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1216					N	1	31
10	0	53	-0-	53	1269	50	2	3	9	N	3	34
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1269					N	NO RPT	34
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
FARMS, I. P. UNIT A				WELL #:	9X	RRCID ->	163888	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	15198	PERF.12462 - 12481
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)		17915 085		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
I. P. FARMS		WELL #: 2 L		RRCID -> 210889		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 11224								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

XOG RESOURCES, LLC		945929		SCHENCK		WELL #: 6		RRCID -> 141008		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 13778		PERF.12374 - 12414		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2021 - WELL PLUGGED 2-26-2021																

CHOCOLATE BAYOU ( BANFIELD)		17915 104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475														
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A		WELL #: 19		RRCID -> 071989		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 11333 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIETING, A. M.		918475		WELL #: 24		RRCID -> 156558		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 12710		PERF.10688 - 10774				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU ( FREEMAN)		17915 182		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
I. P. FARMS "M"		WELL #: 2		RRCID -> 145913		COMPL. DATE 09/22/1991		TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		WELL #: 33		RRCID -> 283518		COMPL. DATE 04/26/2017		TOTAL DEPTH 14253		PERF.10492 - 10498				
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	1			N	-0-					235
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					235
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					235
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					235
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235

CHOCOLATE BAYOU ( FREEMAN)		//CONT.//		17915 182	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC				945929									
BANFIELD				WELL #:	2	RRCID ->	148358	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	3990 - 4000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)				17915 223	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC				945929									
SCHENCK				WELL #:	10	RRCID ->	283765	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8802 - 9346
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3238 R	3238	-0-	-0-	-0-	698	1	1730	2	N	736	692	123
07	2963 R	2963	-0-	-0-	-0-	810	9	1683	2	N	835	704	254
08	2945 #	2779	-0-	-166	-0-	361	1	1200	2	N	755	864	145
09	2850 #	1764	-0-	-1086	-0-	919	9	582	2	N	515	501	159
10	3348 #	2478	-0-	-870	-0-	748	1	779	2	N	727	707	179
11	0	2451	-0-	2451	2451	831	9	795	2	N	716	709	186
						615	1						
						567	9						
						899	1						
						800	9						
						788	9						

CHOCOLATE BAYOU ( FRIO P)				17915 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
ATLAS OPERATING LLC				036587									
I.P. FARMS				WELL #:	2 U	RRCID ->	211440	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	10909 - 10930
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU ( HARRIS)				17915 364	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC				945929									
MILLER				WELL #:	1	RRCID ->	281663	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	11454	PERF.	10696 - 10748
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU ( HO.FMS. UP)				17915 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
HOUSTON FARMS DEV.				WELL #:	1	RRCID ->	176623	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	9608 - 9622
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU ( HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836																	
FARMS, I. P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																	
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WILSON, R. K. "B" WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
XOG RESOURCES, LLC 945929																	
COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757																	
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	1173	1	2785	2	N	1097	1023	1			214
07	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	1207	9	3682	2	N	1145	1234	1			125
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	1260	9	1816	2	N	761	726	1			160
09	3570	X	3106	-0-	-464	-0-	1168	1	1102	2	N	735	725	1			170
10	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	837	9	1195	1	N	735	725	1			170
11	0		5210	-0-	5210	5210	1195	1	1864	2	N	1034	918	1			286
							1137	9	2201	1	N	1034	918	1			286
							2129	1	1892	2	N	1081	1185	1			182
							1189	9									
-----																	
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 282091 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 10040																	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	164	1			43
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	164	1			44
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	155	1			34
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27989 08/31/2022

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. VI-A-Z)		17915 442		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
A.M. WIETING GAS UNIT		WELL #:	31	RRCID ->	282963	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	11875 PERF. 9920 - 10156	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
XOG RESOURCES, LLC		945929								
COZBY		WELL #:	4	RRCID ->	169068	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	12340 PERF.10153 - 10163	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT		-0-
CHOCOLATE BAYOU (IP)		17915 454		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
FARMS, I. P.		WELL #:	5X	RRCID ->	155093	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	18800 PERF.14365 - 14479	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FARMS, I. P.		WELL #:	3X	RRCID ->	181700	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	14800 PERF.12231 - 12238	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)		17915 457		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
FARMS, I. P.		WELL #:	1	RRCID ->	155697	COMPL. DATE	07/30/1995	TOTAL DEPTH	13500 PERF.11444 - 11454	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
BLACKSTONE IVORY		WELL #:	8	RRCID ->	278291	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	14558 PERF.11402 - 11421	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		34
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34



CHOCOLATE BAYOU ( RYCADE )			17915 494	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475								
WIETING GAS UNIT			WELL #: 31	RRCID -> 282042	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH 11875	PERF.10680	- 10700			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
-----											
WIETING GAS UNIT			WELL #: 33	RRCID -> 282056	COMPL. DATE 09/25/2016	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10684	- 10860			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
WIETING GAS UNIT			WELL #: 25	RRCID -> 282293	COMPL. DATE 10/07/2016	TOTAL DEPTH 13153	PERF.10600	- 10650			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
-----											
CHOCOLATE BAYOU ( WIETING LO. )			17915 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836								
BLACK STONE IVORY			WELL #: 6	RRCID -> 249165	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10692	- 10692			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51	N	1			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51	N	2			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51	N	1			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51	N	2			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51	N	2			40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		51	N	NO RPT			40
-----											
CHOCOLATE BAYOU ( WIETING UP. )			17915 598	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327								
FARMS, I. P.			WELL #: 1 F	RRCID -> 145816	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL DEPTH 16000	PERF.11618	- 11694			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			19
-----											
XOG RESOURCES, LLC			945929								
HOUSTON -G-			WELL #: 1	RRCID -> 037607	COMPL. DATE 09/12/2018	TOTAL DEPTH 11601	PERF. 3840	- 6070			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU ( WIETING UP.)		//CONT.//		17915 598	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
XOG RESOURCES, LLC		//CONT.//		945929										
SCHENCK		WELL #:		7	RRCID ->	269946	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	11803	PERF.	11314 - 11320		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	2042	1	3846	2	N	103	175	1	77
07	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	1517	1	4350	2	N	92			169
08	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	2739	1	3191	2	N	150	179	1	140
09	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	2867	1	2216	2	N	34			174
10	3720 X	3507	-0-	-213	-0-	2004	1	1471	2	N	29	175	1	28
11	0	537	-0-	537	537	312	1	210	2	N	14			42

CHOCOLATE BAYOU ( 9,300)				17915 624	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
XOG RESOURCES, LLC				945929										
SCHENCK		WELL #:		10	RRCID ->	283501	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	9336 - 9346		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU (11050)				17915 837	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836										
BLACK STONE IVORY		WELL #:		5	RRCID ->	228848	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10819 - 10825		
06	728 X	728	-0-	-0-	-0-	215	2	513	9	N	466	522	1	139
07	3224 X	632	-0-	-2592	-0-	195	2	437	9	N	397	344	1	192
08	2821 X	245	-0-	-2576	-0-	106	2	139	9	N	126	182	1	136
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	122	187	1	71
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	172	1	78
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			78

BLACK STONE IVORY EE		WELL #:		1	RRCID ->	256336	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	14920	PERF.	11228 - 11394		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

BLACKSTONE HLAVINKA		WELL #:		1 T	RRCID ->	282213	COMPL. DATE	12/22/2016	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	10835 - 10841		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	47	-0-	47	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE IVORY		WELL #:		25	RRCID ->	283536	COMPL. DATE	08/17/2017	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10800 - 10806		
06	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	12250	2	869	9	N	790	719	1	234
07	12722 X	12722	-0-	-0-	-0-	11820	2	902	9	N	820	769	1	285
08	12679 X	11278	-0-	-1401	-0-	10491	2	787	9	N	715	515	1	485
09	12270 X	10123	-0-	-2147	-0-	9483	2	640	9	N	582	729	1	338
10	0	13397	-0-	13397	13397	12582	2	815	9	N	741	932	1	147
11	12270 X	NO RPT	-0-	-12270	1127					N	NO RPT			147

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA										
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836										
BLACK STONE IVORY WELL #: 7 RRCID -> 291480 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4522 - 4532										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA										
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475										
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.11931 - 11938										
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338										
06	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	1	N	-0-	333
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1	N	-0-	333
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	1	N	-0-	333
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	1	N	-0-	333
10	0	1532	-0-	1532	1532	1532	1	N	-0-	333
11	0	1221	-0-	1221	2753	1221	1	N	-0-	333
CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) 17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA										
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836										
TRI-WALLINDER WELL #: 1 RRCID -> 140615 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11245 - 11295										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		58
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		60
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY) 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA										
ATLAS OPERATING LLC 036587										
I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)//CONT.// 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836													
FARMS, I. P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	N	1		42
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1		43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		45
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		46
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46
-----													
BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	677	823 1	137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	666	506 1	297
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	503	660 1	140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	923	670 1	393
10	14B2 EXT 769	769	-0-	769	769	40	2	729	9	N	663	865 1	191
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	769					N	NO RPT		191
-----													
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													
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730													
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1		68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		73
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		75
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		75
-----													
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													
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836													
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970													
06	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1100	2	116	9	N	105	125 1	20
07	1971 R	1971	-0-	-0-	-0-	1821	2	150	9	N	136	136 1	20
08	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1750	2	143	9	N	130	130 1	20
09	579 R	579	-0-	-0-	-0-	400	2	179	9	N	163	163 1	20
10	0	694	-0-	694	694	565	2	129	9	N	117	117 1	20
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	694					N	NO RPT		20

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO) 17920 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836															
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167011 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12590 - 12600															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK) 17920 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836															
BLACK STONE IVORY WELL #: 2 RRCID -> 211194 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13762 - 13768															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO) 17920 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838															
HOUSTON "FF" WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 12793															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO) 17920 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836															
FARMS, I. P. WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946															
06	210		3627	-0-	3417	11128	3483	2	144	9	N	131	141	1	110
07	217		2028	-0-	1811	12939	1870	2	158	9	N	144	144	1	110
08	217		1023	-0-	806	13745	1023	2			N	-0-			110
09	210		444	-0-	234	13979	312	2	132	9	N	120	173	1	57
10	0		-0-	-0-	-0-	13979					N	1	1	1	57
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	13769					N	NO RPT			57
-----															
CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
TMR EXPLORATION, INC. 834097															
ZEIDMAN TRUSTEE GU WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018															
06	810	N	719	-0-	-91	-0-	47	1	672	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	922	-0-	-256	-0-	63	1	859	2	N	-0-			-0-
08	868	N	759	-0-	-109	-0-	59	1	700	2	N	-0-			-0-
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	58	1	646	2	N	-0-			-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	79	1	873	2	N	-0-			-0-
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	81	1	660	2	N	-0-			-0-
-----															
WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000															
06	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	578	1	8303	2	N	-0-			-0-
07	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	552	1	7598	2	N	-0-			-0-
08	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	563	1	6682	2	N	-0-			-0-
09	8880	X	6732	-0-	-2148	-0-	558	1	6174	2	N	-0-			-0-
10	9176	X	7097	-0-	-2079	-0-	588	1	6509	2	N	-0-			-0-
11	8880	X	5721	-0-	-3159	-0-	622	1	5099	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097												
RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	113 1	1627 2	N	-0-		-0-
07		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	147 1	2021 2	N	-0-		-0-
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	131 1	1545 2	N	-0-		-0-
09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	122 1	1351 2	N	-0-		-0-
10		1395 N	849	-0-	-546	-0-	70 1	779 2	N	-0-		-0-
11		1350 N	200	-0-	-1150	-0-	22 1	178 2	N	-0-		-0-
-----												
WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772												
06		240 N	182	-0-	-58	-0-	12 1	170 2	N	-0-		-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	13 1	183 2	N	-0-		-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	22 1	265 2	N	-0-		-0-
09		180 N	146	-0-	-34	-0-	12 1	134 2	N	-0-		-0-
10		186 N	157	-0-	-29	-0-	13 1	144 2	N	-0-		-0-
11		240 N	234	-0-	-6	-0-	25 1	209 2	N	-0-		-0-
-----												
CITY OF EL CAMPO (YEGUA) 18375 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440												
CITY OF EL CAMPO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127746 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 9406												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
-----												
CLAUDE WATTS (YEGUA 12600) 18661 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
KEELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280482 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12553 - 12622												
06		7710 #	7070	-0-	-640	-0-	600 1	5036 2	N	1304	1410 1	456
							1434 9					
07		7967 #	7016	-0-	-951	-0-	620 1	4969 2	N	1297	1238 1	515
							1427 9					
08		7967 #	6372	-0-	-1595	-0-	620 1	4371 2	N	1255	1250 1	520
							1381 9					
09		0	5728	-0-	5728	5728	600 1	3989 2	N	1035	1246 1	309
							1139 9					
10		0	6198	-0-	6198	11926	620 1	4238 2	N	1218	1047 1	480
							1340 9					
11		0	6299	-0-	6299	18225	600 1	4320 2	N	1254	1070 1	664
							1379 9					
-----												
CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
VERDUN OIL & GAS LLC 884566												
BARNHART-MAYFAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014												
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-		33
07		682 N	662	-0-	-20	-0-	662 3		N	-0-		33
08		465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3		N	-0-		33
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-		33
10		0	548	-0-	548	548	548 3		N	-0-		33
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	548			N	NO RPT		33

-----												
CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	18705 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BURLESON	
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566							
MOORE, JESSE "A"				WELL #:	10H	RRCID ->	149245	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	15535	PERF.11517 - 15535
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	42
-----												
CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)					18705 070	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BURLESON	
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.					186835							
MCFARLANE-MOORE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	146056	COMPL. DATE	05/12/1993	TOTAL DEPTH	14971	PERF.11614 - 14971
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
-----												
YEGUA-YEGUA "A" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	146969	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	15000	PERF.10765 - 14314
-----												
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	43
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	43
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-	43
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
10	0		26	-0-	26	-0-	26	2		N	-0-	43
11	0		27	-0-	27	-0-	27	2		N	-0-	43
-----												
DICKSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	149257	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	14743	PERF.10972 - 14743
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
-----												
WILKINS, MABEL				WELL #:	1H	RRCID ->	192027	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	15404	PERF.11295 - 17107
-----												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
-----												
INEOS USA OIL & GAS LLC					424176							
LEACHMAN-LOCKHART UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	146975	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	15272	PERF.10769 - 15272
-----												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		//CONT.//		18705 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176							
TERRELL		WELL #:		1H	RRCID ->	153348	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	16617	PERF.12358 - 16617
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-		-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-		-0-
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-		-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
10		0	30	-0-	30	-0-	30 2	N	-0-		-0-
*11		94 N	64	-0-	-30	-0-	64 2	N	-0-		-0-
-----											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544							
YEGUA-WARE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	144138	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11281	PERF.10900 - 15120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MCFARLANE, J. W.		WELL #:		3	RRCID ->	145663	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	15341	PERF.11174 - 15341
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148231	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	15187	PERF.10995 - 15350
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		23
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		23
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		23
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		23
10	0	205	-0-	205	205	205 2		N	-0-		23
11	0	378	-0-	378	583	378 2		N	-0-		23
-----											
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148232	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	15618	PERF.11210 - 15618
06	1560 X	627	-0-	-933	-0-	627 2		N	-0-		65
07	1612 X	617	-0-	-995	-0-	617 2		N	-0-		65
08	1612 X	697	-0-	-915	-0-	697 2		N	-0-		65
09	1560 X	459	-0-	-1101	-0-	459 2		N	-0-		65
10	0	351	-0-	351	351	351 2		N	-0-		65
11	0	432	-0-	432	783	432 2		N	-0-		65
-----											
PRIDE ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	145817	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	14881	PERF.11107 - 14881
WALDORF-SCHEHIN		WELL #:		1	RRCID ->	145817	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	14881	PERF.11107 - 14881
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177



OIL AND GAS DIVISION

-----															
CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
VERDUN OIL & GAS LLC 884566															
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			105
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			105
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			105
09		0	236	-0-	236	236	236	3			N	-0-			105
10		0	374	-0-	374	610	374	3			N	-0-			105
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	610					N	NO RPT			105
-----															
MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
-----															
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
-----															
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229															
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			48
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			48
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			48
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
-----															
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900															
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			164
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			164
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			164
09		0	99	-0-	99	99	99	3			N	-0-			164
10		0	86	-0-	86	185	86	3			N	-0-			164
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	185					N	NO RPT			164
-----															
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518															
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			144
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			144
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			144
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-			144
10		0	31	-0-	31	31	31	3			N	-0-			144
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			144

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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HUTCHESON, J. C.			WELL #:	1I	RRCID ->	005629	COMPL. DATE	03/30/1988	TOTAL DEPTH	5937	PERF. 5503 - 5533
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
EXXON WEST FEE -C- A/C-2			WELL #:	14	RRCID ->	005633	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	5875	PERF. 5494 - 5534
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
EXXON WEST FEE -C- A/C-1			WELL #:	69	RRCID ->	043587	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	5749	PERF. 5484 - 5514
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
COULTER, HELEN			WELL #:	3I	RRCID ->	047706	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	5981	PERF. 5508 - 5538
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
EXXON WEST FEE -C- A/C-1			WELL #:	73	RRCID ->	047707	COMPL. DATE	12/20/2020	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 5500 - 5550
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
SOWDEN, G. M. B			WELL #:	4	RRCID ->	061287	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	5973	PERF. 5597 - 5684
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530												
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560												
06		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
07		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
08		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	139		293
09		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		293
10		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		293
11		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		293
-----												
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562												
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512												
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5534 - 5564												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5544 - 5584												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5494 - 5534												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
KM WELL #: 1 RRCID -> 279378 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5531 - 5571												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 15R RRCID -> 279789 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5505 - 5545												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
KM WELL #: 3 RRCID -> 280063 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5505 - 5545												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA)			18853 666		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC			463338									
MARTYN, J. M.			WELL #: 3		RRCID -> 049107			COMPL. DATE 10/20/1970		TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5509 - 5546		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUTCHESON, J. C.			WELL #: 2		RRCID -> 053512			COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5499 - 5512		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1			WELL #: 84		RRCID -> 102396			COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CLEMENS, N. (FRIO P-1)			18881 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
TRINIDAD RESOURCES, LLC			869976									
CLEMENS STATE FARM -B-			WELL #: 1		RRCID -> 132359			COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10684 - 10729		
06	2310 X	252	-0-	-2058	-0-	250 2	2 9	N	2			93
07	2387 X	906	-0-	-1481	-0-	904 2	2 9	N	2			95
08	2232 X	1249	-0-	-983	-0-	1246 2	3 9	N	3			98
09	2160 X	569	-0-	-1591	-0-	567 2	2 9	N	2			100
10	2139 X	28	-0-	-2111	-0-	27 2	1 9	N	1			101
11	0	138	-0-	138	138	136 2	2 9	N	2			103
-----												
CLEVELAND			18929 001		ASSOCIATED			49B		CNTY: LIBERTY		
PETRODOME OPERATING, LLC			660286									
BALDWIN, R. G.			WELL #: 1		RRCID -> 225571			COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
-----												
CLEVELAND, NORTH			18931 001		ASSOCIATED			49B		CNTY: LIBERTY		
B.O. OIL COMPANY			040830									
MCDONALD, HAMILL			WELL #: 1		RRCID -> 226524			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10991 PERF. 5675 - 5756		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEVELAND, N. (VICKSBURG)		18931 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730									
NORTH CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID -> 281588		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4043 - 4045	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50

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

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)		18935 350		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118									
SUGARBERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281884		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 5964 - 9336	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLEVELAND S. (5850)		18935 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
PETRODOME OPERATING, LLC		660286									
KIRBY		WELL #: 1		RRCID -> 121031		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 3502 - 3508	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLEVELAND, S. (6550)		18935 590		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
PETRODOME OPERATING, LLC		660286									
KIRBY		WELL #: 3		RRCID -> 197424		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 6550 - 6578	
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-		Y	497	524	1	213
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-		Y	443	526	1	130
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		Y	1069	1002	1	197
09	DLQ G-10	2179	-0-	2179	2179	615 3	Y	1422	1257	1	362
10	DLQ G-10	1765	-0-	1765	3944	328 3	Y	1306	1256	1	412
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3944		Y	NO RPT			412

OIL AND GAS DIVISION

-----												
CLINTON (MIOCENE 2700)			18992 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.			259871									
VAN BIBBER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	130568	COMPL. DATE	02/06/1989	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2691 - 2696
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CLINTON (MIOCENE 3850)			18992 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169									
GEACCONO HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	280659	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	3870 - 3873
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
*09	8680	R	8680	-0-	-0-	-0-	150	1	8530	2		13
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
-----												
MOSES, TOM			590136									
SANDERS, KATIE S. ET AL			WELL #:	3	RRCID ->	127997	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3750 - 3775
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CLINTON (MOODY 8400)			18992 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
EVOLUTION RESOURCES, LLC			256686									
COLLINS GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	068752	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8324 - 8328
06	13170	X	10407	-0-	-2763	-0-	10305	2	102	9	N	102
07	13609	X	11482	-0-	-2127	-0-	11432	2	50	9	N	147
08	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10918	2	24	9	N	35
09	11160	X	10981	-0-	-179	-0-	10891	2	90	9	N	117
10	0		13284	-0-	13284	13284	13195	2	89	9	N	51
11	0		10166	-0-	10166	23450	10066	2	100	9	N	142
-----												
CLINTON, N. (YEGUA 8400)			18994 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
WRD OPERATING LLC			100758									
SCURLOCK TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	142319	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8496 - 8510
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)												19050 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS							
LINDOW OIL & GAS, LLC												501267										
CARTER INVESTMENT COMPANY												WELL #:	1	RRCID ->	005696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8325 -	8340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
06		3277	3277	-0-	-0-	-0-	811 1	2466 2	N	-0-			128									
07		3379	2621	-0-	-758	-0-	639 1	1982 2	N	-0-			128									
08		3379	2305	-0-	-1074	-0-	743 1	1562 2	N	-0-			128									
09		0	2617	-0-	2617	2617	767 1	1848 2	N	2			130									
							2 9															
10		0	3312	-0-	3312	5929	710 1	2600 2	N	2			132									
							2 9															
*11		7500	2469	-0-	-5031	898	590 1	1877 2	N	2			134									
							2 9															

CLUSTER (HACKBERRY)												19085 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NEWTON							
OLIPDP II, LLC												100467										
BROWN, E. W. GAS UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	219574	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7685 -	7696
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18 7		-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									

BROWN, E. W.												WELL #:	2	RRCID ->	229915	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	7723 -	7727
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
08		0 X	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									

ODOM-BROWN G.U.												WELL #:	1	RRCID ->	235891	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	7830 -	7836
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									

BROWN, E. W. GAS UNIT												WELL #:	2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	7646 -	7660
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17									
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17									
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									

HILCORP ENERGY COMPANY												386310	NON-ASSOCIATED		CNTY: HARRIS							
NICHOLAS HACKBERRY UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	274323	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7680 -	7720
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									



CLUSTER (NODOSARIA)		19085 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON		
OLIPDP II, LLC		100467								
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 221421		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8921 - 8925		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ODOM GAS UNIT		WELL #: 1WD		RRCID -> 248697		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6680 - 6975		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

COCONUT (ANOMALINA 3)		19285 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
GRACE		WELL #: 2		RRCID -> 260234		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11695 PERF.10392 - 10612			
06	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	431 1	15036 2	N	249	176 1	246
						274 9					
07	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	2815 1	13555 2	N	255	335 1	166
						281 9					
08	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	11997 2	1693 3	N	213	176 1	203
						234 9					
09	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	13831 2	251 9	N	228	178 1	253
10	0	12912	-0-	12912	12912	10967 2	1695 3	N	227	359 1	121
						250 9					
11	0	-0-	-0-	-0-	12912			N	250	183 1	188

COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
HIGHWIRE		WELL #: 1		RRCID -> 247730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12537 PERF.11209 - 11736			
06	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	148 1	5154 2	N	681	741 1	403
						749 9					
07	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	712 1	4864 2	N	738	896 1	245
						812 9					
08	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	4865 2	774 3	N	701	544 1	402
						771 9					
09	0	6007	-0-	6007	6007	5220 2	79 3	N	644	718 1	328
						708 9					
10	0	6205	-0-	6205	12212	4614 2	789 3	N	729	764 1	293
						802 9					
11	0	5937	-0-	5937	18149	5167 2	770 9	N	700	766 1	227

OIL AND GAS DIVISION

COCONUT (ANOMALINA 4)		//CONT.//		19285 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
MANGO				WELL #:	1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.11869 - 12280		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

PAPAYA				WELL #:	1	RRCID ->	249831	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12802 - 13108		
06	870	N	747	-0-	-123	-0-	747	2		N	-0-			7
07	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	2		N	-0-			7
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2		N	-0-			7
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	600	2	176	9	N	160	165	2
10	0		585	-0-	585	585	585	2		N	-0-			2
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			2

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				WELL #:	3	RRCID ->	246621	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12173 - 13066		
06	10290	X	10285	-0-	-5	-0-	1260	1	8857	3	N	153	181	174
							168	9						
07	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	1302	1	9257	3	N	154	173	155
							169	9						
08	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	1302	1	9591	3	N	154		309
							169	9						
09	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	1302	1	9240	3	N	151	180	280
							166	9						
10	0		10576	-0-	10576	10576	1302	1	9091	3	N	166	176	270
							183	9						
11	0		9640	-0-	9640	20216	1260	1	8190	3	N	173	244	199
							190	9						

COLD SPRINGS				WELL #:	1	RRCID ->	135503	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 5500 - 5510		
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				WELL #:	1	RRCID ->	210246	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9868 - 9880		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC				106449							
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		10	RRCID ->	097266	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10985	PERF.10420 - 10472
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1398 N	5	-0-	-1393	-0-	5	1	N	-0-		-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	1	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FEAGIN, PAULA		WELL #:		1	RRCID ->	135552	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF. 9290 - 9308
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		2	RRCID ->	135553	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 4850 - 4875
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FOSTER MINERAL LTD		WELL #:		1	RRCID ->	148160	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11421	PERF. 4546 - 4556
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172653	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	10486	PERF. 8924 - 8930
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1	N	-0-		25
07	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	1	N	-0-		25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
-----											
FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	174929	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 9424 - 9436
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2145			N	NO RPT		95
-----											
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID ->	177251	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10090 - 10097
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449										
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 181181	COMPL. DATE 12/25/2010	TOTAL DEPTH 11721	PERF. 9732	- 9747					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773					Y	NO RPT			-0-
-----														
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 185409	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 11487	PERF. 11336	- 11378					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID -> 191846	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 10940	- 10974					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
-----														
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID -> 197382	COMPL. DATE 03/02/2014	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9530	- 9540					
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 1				N	-0-			33
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 1				N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
-----														
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		16	RRCID -> 199422	COMPL. DATE 04/13/2014	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9822	- 9854					
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 1				Y	-0-			33
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 1				Y	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33
-----														
RICHARDS		WELL #:		4	RRCID -> 229332	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9364	- 9372					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID -> 232308	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 11805	PERF. 9426	- 9437					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449							
RICHARDS		WELL #:		5	RRCID -> 235133	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11218	- 11252		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
-----											
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID -> 235148	COMPL. DATE 11/22/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9858	- 9894		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RICHARDS		WELL #:		6	RRCID -> 243018	COMPL. DATE 01/24/2012	TOTAL DEPTH 11461	PERF. 9668	- 9680		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
-----											
FEAGIN		WELL #:		2	RRCID -> 246225	COMPL. DATE 05/12/2014	TOTAL DEPTH 11556	PERF. 9839	- 9870		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VANN		WELL #:		1	RRCID -> 247543	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11014	- 11032		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID -> 247909	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 11628	PERF.11012	- 11027		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
-----											
TEMPLE		WELL #:		1	RRCID -> 249149	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11034	- 11050		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449									
VANN		WELL #:		2	RRCID ->	249154	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11024 - 11060		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	1		N	-0-			21
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	1		N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
-----													
GRIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	250512	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11042 - 11053		
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1		N	-0-			-0-
07	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
VANN		WELL #:		3	RRCID ->	255285	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11050 - 11070		
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1		N	-0-			57
07	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1		N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
-----													
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		4	RRCID ->	258273	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11411	PERF.10994 - 11052		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
-----													
VANN		WELL #:		4	RRCID ->	261215	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11026 - 11198		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
-----													
GIBBS		WELL #:		1	RRCID ->	262307	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10860 - 10880		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-
-----													
TEMPLE		WELL #:		4	RRCID ->	269779	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11036 - 11048		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449								
FOSTER "A"		WELL #:		3 R	RRCID ->	281737	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10290	- 10980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		300 N	178	-0-	-122	-0-	5 1	173 9	N	157	157 1	-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118										
USA COLDSPRINGS		WELL #:		3	RRCID ->	226266	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11194	- 11318
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		154
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		154
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		154
-----												
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		5	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF. 9475	- 9489
06		T. A.	22	-0-	22	76	5 1	17 9	N	15		120
07		T. A.	22	-0-	22	98	5 1	17 9	N	15		135
08		14B DENY	19	-0-	19	117	5 1	14 9	N	13		148
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	117			N	NO RPT		148
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	117			N	NO RPT		148
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	117			N	NO RPT		148
-----												
FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID ->	258132	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 9876	- 9912
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
09		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
10		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
11		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
-----												
USA		WELL #:		2	RRCID ->	258332	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	9749	PERF. 9543	- 9562
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
-----												
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257										
HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID ->	263172	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11298	- 11310
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----												
COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)				19428 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC				106449								
FOSTER LUMBER CO. D				WELL #: 12	RRCID -> 269144	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL DEPTH 11805	PERF. 7832	- 7837			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
-----												
COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)				19428 225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118								
FOSTER LUMBER CO. -D-				WELL #: 3	RRCID -> 005703	COMPL. DATE 04/04/1985	TOTAL DEPTH 7928	PERF. 5560	- 5570			
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FOSTER LUMBER CO. -D-				WELL #: 20	RRCID -> 203478	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 8774	PERF. 7925	- 7974			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2909					Y	-0-	67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2909					Y	-0-	67
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2909					Y	-0-	67
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2909					Y	NO RPT	67
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2909					Y	NO RPT	67
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2909					Y	NO RPT	67
-----												
FOSTER 'D'				WELL #: 17	RRCID -> 264070	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 7900	- 7919			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-	105
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-	105
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-	105
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	196					N	NO RPT	105
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	196					N	NO RPT	105
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	196					N	NO RPT	105
-----												
COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)				19428 585	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC				106449								
RICHARDS				WELL #: 7	RRCID -> 254623	COMPL. DATE 10/29/2009	TOTAL DEPTH 4627	PERF. 4524	- 4528			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80
-----												
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118								
FOSTER LUMBER CO. D				WELL #: 11	RRCID -> 262565	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4476	- 4480			
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



-----												
COLD SPRINGS (4440)			19428 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118									
FOSTER LUMBER CO B			WELL #: 6		RRCID -> 175102		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
-----												
COLD SPRINGS (5865)			19428 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
BULL OPERATING, LLC			106449									
TEMPLE			WELL #: 2SD		RRCID -> 247411		COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COLD SPRINGS (6900)			19428 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118									
FOSTER LUMBER CO. -B-			WELL #: 1		RRCID -> 135608		COMPL. DATE 12/26/1989			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953		
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
-----												
COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)			19429 300		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
BULL OPERATING, LLC			106449									
FOSTER LUMBER CO. 'B'			WELL #: 2		RRCID -> 264066		COMPL. DATE 04/03/2014			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
-----												
COLE CREEK (YEGUA)			19472 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE		
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC			259796									
STARK			WELL #: 1		RRCID -> 258491		COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 17250 PERF.14805 - 14823		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLINE  
JET OIL PRODUCERS, INC.  
USA-COLDSRING

19603 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO  
432118  
WELL #: 3 RRCID -> 283461 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4862 - 4864

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

COLINE (YEGUA -A-)  
JET OIL PRODUCERS, INC.  
USA-COLDSRING

19603 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO  
432118  
WELL #: 2 RRCID -> 266021 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 4595 - 4600

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

COLINE, WEST (YEGUA -B-)  
BULL OPERATING, LLC  
BOTTOMS

19609 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO  
106449  
WELL #: 2 RRCID -> 264127 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	5	-0-	5 B	-41209	5	1			N	-0-			103
07	0 N	5	-0-	5 B	-41204	5	1			N	-0-			103
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41204					N	-0-			103
09	5 N	-0-	-0-	-5 B	-41204					N	-0-			103
10	0	-0-	-0-	-0- B	-41204					N	-0-			103
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-41204					N	NO RPT			103

COLLEGEPORT (8A)  
GWM OPERATING COMPANY, LLC  
REGNIER UNIT

19637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
339677  
WELL #: 1 C RRCID -> 208768 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

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

COLLEGEPORT (2900)  
TRINIDAD RESOURCES, LLC  
W. F. GREEN III

19637 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
869976  
WELL #: 1 RRCID -> 258189 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009

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

OIL AND GAS DIVISION

COLLINS LAKE (FRIO 9350) 19697 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 DRISCOLL S.W.D. INC. 228485  
 JIMMY PHILLIPS WELL #: RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2012																

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 STANGER WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 11468 - 11631

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	300	1	3779	2	N	54	173	1			215
07	4371 X	3806	-0-	-565	-0-	310	1	3439	2	N	52					267
08	4371 X	3617	-0-	-754	-0-	300	1	3262	2	N	50					317
09	0	3610	-0-	3610	3610	300	1	3249	2	N	55	181	1			191
10	0	2831	-0-	2831	6441	280	1	2506	2	N	41					232
11	0	2639	-0-	2639	9080	250	1	2349	2	N	36					268

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554  
 MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 11605 - 11613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	275 N	70	-0-	-205	-0-	70	2			Y	-0-					27
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					27
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					27
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					27
10	0	68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					27
11	0	68	-0-	68	136	68	2			Y	-0-					27

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500) 19697 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554  
 MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187135 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11915 - 11925

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

COLLINS LAKE (9740) 19697 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 BEJO CORPORATION 061990  
 MILLER, R.K. ET AL WELL #: 1C RRCID -> 108442 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748

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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COLUMBUS (CONSOLIDATED)			19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171										
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 101-L		RRCID -> 005804		COMPL. DATE 05/14/1956		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 9518 - 9530		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 605		RRCID -> 040541		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 6722 - 8382		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 7712 - 7718		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7060 - 8325		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1101		RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8068 - 8089		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171										
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1705	RRCID ->	164037	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	10286	PERF.	8040 - 8070		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1004	RRCID ->	166959	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	7832 - 7840		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1605	RRCID ->	169484	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8728 - 8735		
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	374	1	286	2	Y	-0-			-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	358	1	143	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	309	-0-	-63	-0-	284	1	25	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	107	-0-	-223	-0-	95	1	12	9	Y	11	9	1	2
*10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	1			Y	-0-	2	1	-0-
*11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	1	3	9	Y	3	3	1	-0-
-----														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1009	RRCID ->	169593	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6712 - 6764		
06	3120 X	2245	-0-	-875	-0-	1303	1	942	2	Y	-0-			-0-
07	3224 X	1032	-0-	-2192	-0-	697	1	335	2	Y	-0-			-0-
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-			-0-
09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-			-0-
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-			-0-
11	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1703	RRCID ->	170584	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL DEPTH	9814	PERF.	8162 - 8166		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1011	RRCID ->	170788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	7752 - 7760		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		505	RRCID ->	171332	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	9729	PERF.	8004 - 8040		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	438 1	332 2	Y	-0-		-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	567 1	229 2	Y	-0-		-0-
08	775 N	745	-0-	-30	-0-	700 1	45 2	Y	-0-		-0-
09	780 N	231	-0-	-549	-0-	231 1		Y	-0-		-0-
*10	806 N	796	-0-	-10	-0-	796 1		Y	-0-		-0-
*11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 1		Y	-0-		-0-
-----											
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 05/14/2022		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 7273 - 7757			
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	161 1	122 2	Y	-0-		-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	198 1	81 2	Y	-0-		-0-
08	279 N	191	-0-	-88	-0-	174 1	17 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	43	-0-	-107	-0-	43 1		Y	-0-		-0-
*10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 1		Y	-0-		-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 1		Y	-0-		-0-
-----											
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9644			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 7782 - 8066						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 8722 - 8732						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432		PERF. 9270 - 9275						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501		PERF. 8310 - 8316						
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	697	1	516	2	Y	-0-					1
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	664	1	272	2	Y	-0-					1
08	930 N	476	-0-	-454	-0-	441	1	35	2	Y	-0-					1
09	900 N	518	-0-	-382	-0-	518	1			Y	-0-					1
*10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	1			Y	-0-					1
*11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	1			Y	-0-					1
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8019 - 8036						
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	85	1	65	2	Y	282	321	1			194
						310	9									
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	110	1	45	2	Y	269	338	1			125
						296	9									
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	146	1	9	2	Y	352	343	1			134
						387	9									
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	150	1	244	9	Y	222	172	1			184
*10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	155	1	381	9	Y	346	357	1			173
*11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	150	1	333	9	Y	303	337	1			139
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 290228		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 6720 - 6773						
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1159	1	846	2	Y	-0-					-0-
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1250	1	551	2	Y	-0-					-0-
08	1426 N	1094	-0-	-332	-0-	1013	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	1470 N	239	-0-	-1231	-0-	216	1	23	9	Y	21	8	1			13
*10	1519 N	343	-0-	-1176	-0-	302	1	41	9	Y	37	35	1			15
11	1050 N	316	-0-	-734	-0-	284	1	32	9	Y	29	34	1			10

COLUMBUS (CONSOLIDATED)												
//CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836												
KOLLMAN CHARLES F. WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MOSAIC OIL LLC 589978												
MOEBES, LEONA K WELL #: 2 RRCID -> 164973 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125												
06		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51					61
07		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51					61
08		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51					61
09		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51					61
10		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51					61
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51			NO RPT		61

STRAND ENERGY, L.C. 824758															
HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 16 RRCID -> 165910 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10380 - 10388															
06		5670 X	5246	-0-	-424	-0-	133	1	4992	3	Y	110	150	1	109
							121	9							
07		5735 X	4753	-0-	-982	-0-	114	1	4530	3	Y	99	72	1	136
							109	9							
08		5735 X	1068	-0-	-4667	-0-	84	1	945	3	Y	35	68	1	103
							39	9							
09		5310 X		-0-	-5310	-0-					Y	-0-			103
10		0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
11		0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1	48

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 17 RRCID -> 165912 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 8474															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2022

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 15 RRCID -> 165917 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9432 - 9439															
06		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	144	1	5406	3	Y	125	149	1	107
							138	9							
07		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	132	1	5260	3	Y	133	83	1	157
							146	9							
08		5611 X	1437	-0-	-4174	-0-	113	1	1278	3	Y	42	82	1	117
							46	9							
09		5700 X		-0-	-5700	-0-					Y	-0-			117
10		0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
11		0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1	54



COLUMBUS (CONSOLIDATED)														CNTY: COLORADO		
STRAND ENERGY, L.C.																
CULLEN, H. R. ET AL																
//CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 824758																
WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10379 - 10389																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
06		12900 X	11521	-0-	-1379	-0-	322 1	10983 3		Y	196	214 1		42		
							216 9									
07		13330 X	10104	-0-	-3226	-0-	273 1	9663 3		Y	153	131 1		64		
							168 9									
08		12865 X	2425	-0-	-10440	-0-	198 1	2158 3		Y	63	112 1		15		
							69 9									
09		11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-				Y	-0-			15		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15		
CULLEN, H. R. ET AL														WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464		
06		1200 N	982	-0-	-218	-0-	25 1	936 3		Y	19	19 1		84		
							21 9									
07		1271 N	657	-0-	-614	-0-	15 1	608 3		Y	31	66 1		49		
							34 9									
08		1302 N	150	-0-	-1152	-0-	11 1	128 3		Y	10	59 1		-0-		
							11 9									
09		990 N	-0-	-0-	-990	-0-				Y	-0-			-0-		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
CULLEN-HASTEDT														WELL #: 10 RRCID -> 282321 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9505 - 9570		
06		4890 X	1104	-0-	-3786	-0-	28 1	1052 3		N	22	165 1		47		
							24 9									
07		9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	233 1	9306 3		N	379	216 1		210		
							417 9									
08		4371 X	3351	-0-	-1020	-0-	19 1	3158 3		N	158	201 1		167		
							174 9									
09		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				N	-0-			167		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167		
CULLEN, H. R. ET AL														WELL #: 11 RRCID -> 284589 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405		
06		22830 X	22666	-0-	-164	-0-	605 1	21614 3		Y	406	443 1		224		
							447 9									
07		23591 X	21484	-0-	-2107	-0-	545 1	20511 3		Y	389	331 1		282		
							428 9									
08		23591 X	4602	-0-	-18989	-0-	376 1	4176 3		Y	45	287 1		40		
							50 9									
09		22830 X	-0-	-0-	-22830	-0-				Y	-0-			40		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40		
MAREK														WELL #: 1 RRCID -> 292694 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10190		
06		17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	16787 3	743 9		N	675	740 1		535		
							18388 3	838 9		N	762	755 1		542		
07		19226 X	19226	-0-	-0-	-0-	4394 3	185 9		N	168	580 1		130		
										N	-0-			130		
08		14911 X	4579	-0-	-10332	-0-				N	-0-			130		
										N	-0-			130		
09		18450 X	-0-	-0-	-18450	-0-				N	-0-			130		
										N	-0-			130		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130		
										N	-0-			130		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130		

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758								
HASTEDT 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	293649	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	12654	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COLUMBUS, WEST (Z-18-A)				19844 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
RIDGELING WELL SALVAGE				711114								
KEARNEY, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	146799	COMPL. DATE	11/00/1982	TOTAL DEPTH	11010	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		131 U	RRCID ->	040171	COMPL. DATE	08/31/1966	TOTAL DEPTH	5165	PERF. 4760 - 4770	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KROHN, P. G.		WELL #:		2	RRCID ->	040752	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	4956	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2916	RRCID ->	058797	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4828 - 4835	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE		//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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID ->	158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4806 - 4820
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 - 4640
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 - 4797
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880 - 4885
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746 - 4798
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4656 -	4668	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 4595 -	4654	
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	31 1	73 2		Y	-0-			-0-
						7 4							
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	26 1	92 2		Y	-0-			-0-
						6 4							
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	24 1	70 2		Y	-0-			-0-
						2 4							
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	20 1	40 2		Y	-0-			-0-
						3 4							
10	0	125	-0-	125	125	27 1	98 2		Y	-0-			-0-
11	0	142	-0-	142	267	35 1	104 2		Y	-0-			-0-
						3 4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4572 -	4634	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF. 4671 -	4679	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4592 -	4652	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4866 - 4874			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4815 - 4826
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4832 - 4836
06	930 N	784	-0-	-146	-0-	217	1	515	2	Y	-0-	-0-
						52	4					
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	191	1	665	2	Y	-0-	-0-
						43	4					
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	195	1	566	2	Y	-0-	-0-
						15	4					
09	780 N	528	-0-	-252	-0-	167	1	336	2	Y	-0-	-0-
						25	4					
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	203	1	749	2	Y	-0-	-0-
11	0	818	-0-	818	818	201	1	602	2	Y	-0-	-0-
						15	4					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4695 - 4701
06	2670 X	1677	-0-	-993	-0-	464	1	1103	2	Y	-0-	-0-
						110	4					
07	2387 X	2089	-0-	-298	-0-	443	1	1545	2	Y	-0-	-0-
						101	4					
08	2170 X	1972	-0-	-198	-0-	495	1	1438	2	Y	-0-	-0-
						39	4					
09	1950 X	1312	-0-	-638	-0-	416	1	833	2	Y	-0-	-0-
						63	4					
10	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	572	1	2107	2	Y	-0-	-0-
11	0	2678	-0-	2678	2678	657	1	1972	2	Y	-0-	-0-
						49	4					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	4944 - 4952
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID ->	165353	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	4656 - 4708
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631 - 4685
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904 - 4916
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-







CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID ->	167255	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 3635 - 4015	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID ->	167257	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 4808 - 4858	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID ->	167258	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4796 - 4804	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID ->	167444	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4698 - 4736	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID ->	167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4722 - 4820	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738 - 4770	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID ->	167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722 - 4734	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798 - 4844				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928 - 4933				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813 - 4824				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844 - 4860				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID ->	168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4890 - 4896				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID ->	168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4612 - 4662				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
		WELL #: 2209		RRCID -> 168337		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4638 - 4690		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920 X	1784	-0-	-136	-0-	493 1	1174 2	Y	-0-			-0-
						117 4						
07	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	459 1	1600 2	Y	-0-			-0-
						105 4						
08	1984 X	1551	-0-	-433	-0-	390 1	1131 2	Y	-0-			-0-
						30 4						
09	1770 X	654	-0-	-1116	-0-	207 1	416 2	Y	-0-			-0-
						31 4						
10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	568 1	2093 2	Y	-0-			-0-
11	0	3100	-0-	3100	3100	760 1	2283 2	Y	-0-			-0-
						57 4						

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 408		RRCID -> 168786		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 5153		PERF. 5036 - 5040		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3908		RRCID -> 168787		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4683 - 4727		
06	2400 X	1371	-0-	-1029	-0-	379 1	902 2	Y	-0-			-0-
						90 4						
07	2480 X	736	-0-	-1744	-0-	156 1	544 2	Y	-0-			-0-
						36 4						
08	2480 X	734	-0-	-1746	-0-	185 1	535 2	Y	-0-			-0-
						14 4						
09	1380 N	578	-0-	-802	-0-	183 1	367 2	Y	-0-			-0-
						28 4						
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	217 1	798 2	Y	-0-			-0-
11	0	1075	-0-	1075	1075	263 1	792 2	Y	-0-			-0-
						20 4						

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3614		RRCID -> 169152		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4819 - 4854		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2115		RRCID -> 169202		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4968 - 4974		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3311		RRCID -> 169204		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4817 - 4828		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847 - 4856		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID ->	170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806 - 4815		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID ->	170147	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4646 - 4702	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	690 N	433	-0-	-257	-0-		120	1	285	2	Y	-0-	-0-
							28	4					
07	744 N	421	-0-	-323	-0-		89	1	312	2	Y	-0-	-0-
							20	4					
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-		241	1	700	2	Y	-0-	-0-
							19	4					
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-		208	1	417	2	Y	-0-	-0-
							31	4					
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		299	1	1102	2	Y	-0-	-0-
11	0	669	-0-	669	-0-	669	164	1	493	2	Y	-0-	-0-
							12	4					

  

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID ->	170294	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF.	4836 - 4846
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3619	RRCID ->	170782	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4738 - 4743
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

  

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110	RRCID ->	170783	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	5219	PERF.	4954 - 4976
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203	RRCID ->	170785	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	5121	PERF.	4716 - 4774
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
		WELL #: 2077		RRCID -> 170786		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 5392		PERF. 4870 - 4929		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	63	1	150	2	Y	-0-	-0-
						15	4					
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	59	1	206	2	Y	-0-	-0-
						13	4					
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	70	1	202	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	72	1	143	2	Y	-0-	-0-
						11	4					
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	82	1	301	2	Y	-0-	-0-
11	0	399	-0-	399	399	98	1	294	2	Y	-0-	-0-
						7	4					
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2414		RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 5258		PERF. 4904 - 4910		
06	DLQ G-10	1199	-0-	1199	4606	331	1	789	2	Y	-0-	-0-
						79	4					
07	5593 X	987	-0-	-4606	-0-	209	1	730	2	Y	-0-	-0-
						48	4					
08	1271 X	60	-0-	-1211	-0-	15	1	44	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
09	150 N	40	-0-	-110	-0-	13	1	25	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	19	1	70	2	Y	-0-	-0-
11	0	105	-0-	105	105	26	1	77	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 802		RRCID -> 171928		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4842 - 4862		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3910		RRCID -> 171957		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4714 - 4770		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2114		RRCID -> 172148		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 5169		PERF. 4796 - 4850		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	





CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4033	RRCID ->	276470	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5092	PERF. 4794 - 4849		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	61	-0-	61	184	17	1	40	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID ->	279618	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 4914 - 4942		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		223	RRCID ->	281167	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	5231	PERF. 4830 - 4856		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263											
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	165771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4736 - 4833		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/30/2022											
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4747 - 4830		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/29/2022											
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	270422	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 3086 - 3118		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY #32 UNIT			20211 085 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
			WELL #:	32	RRCID ->	176858	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	2994 -	3028	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE, H. N.			WELL #:	46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3620 -	3750	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DOBBINS, C. L.			WELL #:	104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF.	3482 -	3572	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MADELEY AA & DA			WELL #:	111P	RRCID ->	196187	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF.	3578 -	3588	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
RHODES, W. S.			WELL #:	16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF.	3475 -	3479	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
DOBBINS, C. L.			WELL #:	9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	2755 -	2759	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
PERRY HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	2977 -	2980	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DUNN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 205460	COMPL. DATE 07/28/2014	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 3252	- 3262		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
-----											
CONROE (CONS. U)				20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
MOOREHEAD, A.				WELL #: 2	RRCID -> 187924	COMPL. DATE 10/19/2001	TOTAL DEPTH 5157	PERF. 1404	- 1418		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MADELEY, AA & DA				WELL #: 32	RRCID -> 194602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5143	PERF. 1534	- 1568	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-			-0-
-----											
MADELEY, AA & DA				WELL #: 108P	RRCID -> 195229	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 1921	PERF. 1451	- 1457		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
MADELEY, AA & DA				WELL #: 104P	RRCID -> 195362	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 1750	PERF. 1203	- 1490		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	80	-0-	80	201		22	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	273	-0-	273	474		5	4	202	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	691	-0-	691	1165		13	4	503	2	Y	-0-					-0-
09	1651 X	486	-0-	-1165	-0-		14	4	309	2	Y	-0-					-0-
10	0	826	-0-	826	826		15	4	650	2	Y	-0-					-0-
11	0	175	-0-	175	1001		23	4	129	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

MADELEY, AA & DA WELL #: 109P RRCID -> 195370 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1430 - 1751

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

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 102P RRCID -> 195388 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 978 - 992

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

MADELEY, AA & DA WELL #: 114P RRCID -> 195503 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1816 - 1904

06	T. A.	3362	-0-	3362	12488		929	1	2212	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	2778	-0-	2778	15266		221	4	2055	2	Y	-0-					-0-
08	15364 X	98	-0-	-15266	-0-		589	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	600 X	188	-0-	-412	-0-		134	4	119	2	Y	-0-					-0-
10	0	355	-0-	355	355		25	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	0	420	-0-	420	775		2	4	309	2	Y	-0-					-0-
							60	1									
							9	4									
							76	1									
							103	1									
							8	4									

MADELEY, AA & DA WELL #: 103P RRCID -> 195814 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 950 - 960

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

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 104P RRCID -> 195818 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 903 - 1440

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

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
AMERICAN NAT'L BANK		WELL #:		2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 1386 - 1398
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF. 978 - 1518
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157						-0-
-----											
MOODY, E.		WELL #:		34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1213 - 1218
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 2912 - 2915
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
-----											
LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 905 - 911
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
-----											
DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 926 - 934
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
-----											
MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 524 - 679
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	1268 - 1272			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DOBBINS, C. L.		WELL #:		13	RRCID ->	288612	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	2798 - 2812			
06	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	300	1	712	2	N	-0-				-0-
						71	4								
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	280	1	976	2	N	-0-				-0-
						64	4								
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	330	1	959	2	N	-0-				-0-
						26	4								
09	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	340	1	682	2	N	-0-				-0-
						51	4								
10	0	1820	-0-	1820	1820	388	1	1432	2	N	-0-				-0-
11	0	1994	-0-	1994	3814	489	1	1468	2	N	-0-				-0-
						37	4								
-----															
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263													
HOOPER, FANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	182313	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	5145	PERF.	4875 - 4883			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HOOPER, FANNIE		WELL #:		4	RRCID ->	184390	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	5136	PERF.	4776 - 4786			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HOOPER, FANNIE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	194086	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1704 - 1720			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DUNN -A-		WELL #:		1A	RRCID ->	195314	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	1443 - 1447			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-





-----  
 CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
 KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 43 RRCID -> 111707 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9596 - 9662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	3048	-0-	3048	9721	843	1	2005	2	Y	-0-		-0-
						200	4						
07	13070 X	3349	-0-	-9721	-0-	710	1	2477	2	Y	-0-		-0-
						162	4						
08	2976 X	2250	-0-	-726	-0-	565	1	1641	2	Y	-0-		-0-
						44	4						
09	3060 X	285	-0-	-2775	-0-	90	1	181	2	Y	-0-		-0-
						14	4						
10	0	1467	-0-	1467	1467	313	1	1154	2	Y	-0-		-0-
11	0	2207	-0-	2207	3674	541	1	1625	2	Y	-0-		-0-
						41	4						

-----  
 MOORE, H. N. WELL #: 66 RRCID -> 118245 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9439 - 9472

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

-----  
 KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 46 RRCID -> 190753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10020 - 10632

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

-----  
 KEYSTONE MILLS WELL #: 47 RRCID -> 193632 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10045 - 11800

06	T. A.	8701	-0-	8701	28421	2405	1	5724	2	Y	-0-		-0-
						572	4						
07	37146 X	8725	-0-	-28421	-0-	1850	1	6453	2	Y	-0-		-0-
						422	4						
08	8060 X	4771	-0-	-3289	-0-	1199	1	3478	2	Y	-0-		-0-
						94	4						
09	8700 X	1988	-0-	-6712	-0-	630	1	1263	2	Y	-0-		-0-
						95	4						
10	0	1695	-0-	1695	1695	362	1	1333	2	Y	-0-		-0-
11	0	841	-0-	841	2536	206	1	620	2	Y	-0-		-0-
						15	4						

-----  
 MOORE, H. N. WELL #: 68 RRCID -> 197585 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12038 - 12602

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

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343  
 KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 45 RRCID -> 203245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13194 PERF.10503 - 10872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	315	-0-	315	483	87	1	207	2	Y	-0-	-0-
						21	4					
07	T. A.	978	-0-	978	1461	207	1	724	2	Y	-0-	-0-
						47	4					
08	1828 X	367	-0-	-1461	-0-	92	1	268	2	Y	-0-	-0-
						7	4					
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	722	-0-	722	722	177	1	532	2	Y	-0-	-0-
						13	4					

MOORE, H. N. WELL #: 67 RRCID -> 203608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-	-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 KEYSTONE MILLS WELL #: 3W RRCID -> 206045 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12859 PERF.10056 - 10709

06	6450 X	4727	-0-	-1723	-0-	390	1	4328	2	N	8	67
						9	9					
07	7533 X	4129	-0-	-3404	-0-	403	1	3715	2	N	10	77
						11	9					
08	7533 X	4713	-0-	-2820	-0-	403	1	4291	2	N	17	94
						19	9					
09	0	4856	-0-	4856	4856	390	1	4459	2	N	6	100
						7	9					
10	10609 X	5753	-0-	-4856	-0-	403	1	5335	2	N	14	114
						15	9					
11	4740 X	4485	-0-	-255	-0-	390	1	4088	2	N	6	120
						7	9					

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP 834487  
 KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 2 W RRCID -> 075213 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9632 - 9644

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

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

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

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)												
F.I.G. ENERGY, LLC												
HUTCHINS-SEALY												
20213 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY												
257281												
WELL #: 2B RRCID -> 196459 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10606 - 10612												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
APACHE GAS UNIT												
20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 179420 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KOLANDER												
WELL #: 1 RRCID -> 184334 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAGGI GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 200276 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14148 - 14283												
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PAGGI GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 206205 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALTER CO.														
WELL #: 1 RRCID -> 260140 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206														
06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	1138	1	3255	2	N	567	715	1	180
						624	9							
07	4619 X	4381	-0-	-238	-0-	965	1	2842	2	N	522	363	1	332
						574	9							
08	4495 X	2196	-0-	-2299	-0-	574	1	1357	2	N	241	273	1	300
						265	9							
09	0	3872	-0-	3872	3872	503	1	2871	2	N	453	365	1	388
						498	9							
10	0	3854	-0-	3854	7726	868	1	2500	2	N	442	546	1	284
						486	9							
11	0	3192	-0-	3192	10918	617	1	2125	2	N	409	359	1	334
						450	9							



CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
WALL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14182 - 14190	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MANESS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	262476	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	14225	PERF.14010 - 14488	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79

MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	262487	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	14143	PERF.14052 - 14058	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65

CONSTITUTION (YEGUA)		20254 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HARDER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213244	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	16961	PERF. 4440 - 4470	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	287484	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	15539	PERF.12374 - 12538	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	162
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	162
09	0	36	-0-	36	36	5 1	31 2	N	-0-	104 1	58	
10	0	46	-0-	46	82	12 1	34 2	N	-0-	58	58	
11	0	-0-	-0-	-0-	82			N	-0-	58	58	

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288464	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	15507	PERF.12592 - 12680
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9 1	27 2	N	4	183 1	96
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	4 9		N	14		110
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		110
09	0	64	-0-	64	64	6 1	36 2	N	20		130
10	0	-0-	-0-	-0-	64	22 9		N	-0-		130
11	0	60	-0-	60	124	13 1	45 2	N	2		132
						2 9					

OIL AND GAS DIVISION

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462								
DU JAY, JOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13056	- 13176
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		73
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		73
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		73
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73

VESTIGE ENERGY, LLC				884807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
EPPIE		WELL #:		1	RRCID ->	262236	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14900	PERF.15159	- 15170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105 7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)				20255 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		WELL #:		048169								
TURNER-BOGAN		WELL #:		1ST	RRCID ->	233770	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	14762	PERF.15025	- 15037
06	4500 X	4142	-0-	-358	-0-	279 1	3466 2	Y	361	362 1	1 8	18
						397 9						
07	4433 X	3584	-0-	-849	-0-	112 1	3081 2	Y	355	354 1	1 8	18
						391 9						
08	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	370 1	4491 2	Y	350	364 1	2 8	2
						385 9						
*09	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	300 1	4038 2	Y	564	546 1	2 8	18
						620 9						
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT			18
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-			Y	NO RPT			18

TURNER-BOGAN		WELL #:		2	RRCID ->	262085	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	15463	PERF.14896	- 15038
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	257676	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	16055	PERF.15679	- 15731
DEAN		WELL #:		1								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOLEY (MEEK SAND)		20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
FOSSIL OIL OPERATING, LLC		278838											
HORELICA UNIT "A"		WELL #:		RRCID -> 176224		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019													

HORELICA UNIT "A"		WELL #:		RRCID -> 244805		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2019													

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		RRCID -> 118957		COMPL. DATE 10/26/1985		TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560				
AYLOR "A"		1												
06	48062 X	47231	-0-	-831	-0-	6437	1	40286	2	Y	462	537	1	180
						508	9							
07	49631 X	48292	-0-	-1339	-0-	4396	1	43302	2	Y	540	552	1	168
						594	9							
08	49631 X	47334	-0-	-2297	-0-	4038	1	42758	2	Y	489	437	1	220
						538	9							
09	0	40516	-0-	40516	40516	3258	1	36801	2	Y	415	290	1	345
						457	9							
10	0	47560	-0-	47560	88076	3544	1	43396	2	Y	564	695	1	214
						620	9							
11	0	44931	-0-	44931	133007	3495	1	40898	2	Y	489	448	1	255
						538	9							

SANDERS, L. J.		WELL #:		RRCID -> 123821		COMPL. DATE 03/24/1987		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343						
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	27	1	170	2	N	2	2	1	186
						2	9							
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	1	1	1	186
						1	9							
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	18	1	194	2	N	2	1	1	187
						2	9							
09	0	184	-0-	184	184	15	1	168	2	N	1	1	1	187
						1	9							
10	0	394	-0-	394	578	29	1	362	2	N	3	3	1	187
						3	9							
11	0	251	-0-	251	829	19	1	230	2	N	2	2	1	187
						2	9							

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 132837		COMPL. DATE 09/19/1989			TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5100 X	4782	-0-	-318	-0-	647	1	4049	2	N	78	186	1	78
07	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	86	9	556	1	N	65	54	1	89
08	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	72	9	521	1	N	61	42	1	108
09	0	4422	-0-	4422	4422	67	9	357	1	N	32	33	1	107
10	0	5161	-0-	5161	9583	35	9	386	1	N	44	48	1	103
11	0	5560	-0-	5560	15143	48	9	433	1	N	58	41	1	120
						64	9							

GRIGAR		WELL #: 1		RRCID -> 136417		COMPL. DATE 08/17/1997			TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 138475		COMPL. DATE 04/09/1991			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518					
06	4410 X	4143	-0-	-267	-0-	556	1	3478	2	N	99	182	1	72
07	4371 X	4104	-0-	-267	-0-	109	9	368	1	N	101	39	1	134
08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	111	9	367	1	N	115	29	1	220
09	0	4239	-0-	4239	4239	127	9	337	1	N	91	198	1	113
10	0	4401	-0-	4401	8640	100	9	325	1	N	88	41	1	160
11	0	4038	-0-	4038	12678	97	9	312	1	N	67	30	1	197
						74	9							

DUSEK		WELL #: 1		RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190					
06	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	1164	1	7286	2	Y	67	65	1	29
07	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	74	9	746	1	Y	71	79	1	21
08	7812 X	7766	-0-	-46	-0-	78	9	664	1	Y	63	54	1	30
09	0	7184	-0-	7184	7184	69	9	579	1	Y	54	50	1	34
10	0	7104	-0-	7104	14288	59	9	531	1	Y	61	68	1	27
11	0	6616	-0-	6616	20904	67	9	516	1	Y	57	50	1	34
						63	9							



COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
							1	RRCID -> 149672	COMPL. DATE 06/24/2020	TOTAL DEPTH 13304	PERF.12550 - 13027						
06		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	856	1	5360	2	Y	54	48	1			130
07		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	586	1	5768	2	Y	56	61	1			125
08		6262 X	2524	-0-	-3738	-0-	215	1	2281	2	Y	25	22	1			128
09		0	2395	-0-	2395	2395	193	1	2183	2	Y	17	18	1			127
10		0	5192	-0-	5192	7587	386	1	4728	2	Y	71	42	1			156
11		0	3644	-0-	3644	11231	284	1	3324	2	Y	33	28	1			161
							36	9									
EL FERROCARRIL LTD.							2	RRCID -> 155701	COMPL. DATE 02/13/1998	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12923 - 13399						
06		33 N	7	-0-	-26	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09		0	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
10		0	205	-0-	205	208	15	1	188	2	Y	2	1	1			1
11		0	25	-0-	25	233	2	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
DUSEK							2	RRCID -> 157202	COMPL. DATE 06/23/2020	TOTAL DEPTH 13642	PERF.12823 - 13240						
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	193	2	Y	2	1	1			1
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	1	1	1			1
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	1	1			-0-
09		0	18251	-0-	18251	18251	1463	1	16522	2	Y	242	130	1			112
10		0	16262	-0-	16262	34513	1210	1	14823	2	Y	208	238	1			82
11		0	9388	-0-	9388	43901	229	1	8481	2	Y	165	189	1			58
GALLIA							2	RRCID -> 157503	COMPL. DATE 02/15/2016	TOTAL DEPTH 12780	PERF. 6210 - 6400						
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COLONY							1	RRCID -> 161099	COMPL. DATE 07/12/1996	TOTAL DEPTH 13577	PERF.12954 - 13423						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----													
COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
ENGELHOLM			WELL #: 1		RRCID -> 163543			COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GRIGAR			WELL #: 2		RRCID -> 163987			COMPL. DATE 02/08/1997			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
COLONY			WELL #: 2		RRCID -> 166126			COMPL. DATE 11/20/2020			TOTAL DEPTH 13719 PERF.14078 - 14280		
06	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	925	1	5791	2	Y	75	64	43
						83	9						
07	6138 X	2292	-0-	-3846	-0-	206	1	2032	2	Y	49	45	47
						54	9						
08	6138 X	1458	-0-	-4680	-0-	123	1	1303	2	Y	29	33	43
						32	9						
09	0	1907	-0-	1907	1907	150	1	1693	2	Y	58	39	62
						64	9						
10	0	2514	-0-	2514	4421	185	1	2270	2	Y	54	52	64
						59	9						
11	0	3066	-0-	3066	7487	235	1	2752	2	Y	72	51	85
						79	9						
-----													
COLONY			WELL #: 3		RRCID -> 166569			COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948		
06	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	1042	1	6521	2	Y	98	77	64
						108	9						
07	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	846	1	8337	2	Y	139	109	94
						153	9						
08	7781 X	7347	-0-	-434	-0-	625	1	6614	2	Y	98	90	102
						108	9						
09	0	6771	-0-	6771	6771	542	1	6127	2	Y	93	85	110
						102	9						
10	0	5607	-0-	5607	12378	417	1	5102	2	Y	80	93	97
						88	9						
11	0	7398	-0-	7398	19776	573	1	6703	2	Y	111	88	120
						122	9						
-----													
EL FERROCARRIL LTD			WELL #: 3		RRCID -> 167434			COMPL. DATE 04/29/1999			TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420		
06	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
07	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
08	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
09	0		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
10	0		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
11	0		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57

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

GALLIA				WELL #: 3		RRCID -> 175901		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12755 - 13276		
06	23082 X	23082	-0-	-0-	-0-	3131	1	19595	2	Y	324	325	1	217
						356	9							
07	22286 X	22286	-0-	-0-	-0-	2021	1	19915	2	Y	318	348	1	187
						350	9							
08	23346 X	23346	-0-	-0-	-0-	1986	1	21028	2	Y	302	276	1	213
						332	9							
09	0	21881	-0-	21881	21881	1753	1	19798	2	Y	300	275	1	238
						330	9							
10	0	22837	-0-	22837	44718	1697	1	20774	2	Y	333	336	1	235
						366	9							
11	0	21890	-0-	21890	66608	1693	1	19811	2	Y	351	405	1	181
						386	9							

DUSEK				WELL #: 4		RRCID -> 185821		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13972		PERF.13011 - 13458		
06	535 N	453	-0-	-82	-0-	62	1	387	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	61	1	602	2	Y	7	6	1	4
						8	9							
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	44	1	461	2	Y	4	4	1	4
						4	9							
09	0	575	-0-	575	575	46	1	521	2	Y	7	4	1	7
						8	9							
10	0	358	-0-	358	933	27	1	325	2	Y	5	4	1	8
						6	9							
11	0	1046	-0-	1046	1979	81	1	955	2	Y	9	7	1	10
						10	9							

COLONY				WELL #: 4		RRCID -> 188425		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 13805		PERF.13414 - 13588		
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	61	1	381	2	Y	25	30	1	54
						28	9							
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	359	2	Y	3	56	1	1
						3	9							
08	651 N	359	-0-	-292	-0-	30	1	323	2	Y	5	3	1	3
						6	9							
09	0	398	-0-	398	398	28	1	319	2	Y	46	16	1	33
						51	9							
10	0	460	-0-	460	858	32	1	388	2	Y	36	25	1	44
						40	9							
11	0	434	-0-	434	1292	32	1	372	2	Y	27	22	1	49
						30	9							

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6581 X	3460	-0-	-3121	-0-	472	1	2956	2	Y	29	30	1	40
07	6727 X	3572	-0-	-3155	-0-	326	1	3211	2	Y	32	35	1	37
08	6727 X	3778	-0-	-2949	-0-	323	1	3422	2	Y	30	26	1	41
09	0	3131	-0-	3131	3131	252	1	2850	2	Y	26	23	1	44
10	0	2532	-0-	2532	5663	189	1	2317	2	Y	24	26	1	42
11	0	5057	-0-	5057	10720	394	1	4615	2	Y	44	34	1	52
-----														
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 4		RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166					
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	178	1	1115	2	Y	10	10	1	1
07	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	257	1	2531	2	Y	25	24	1	2
08	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	230	1	2434	2	Y	22	18	1	6
09	0	4361	-0-	4361	4361	352	1	3974	2	Y	32	27	1	11
10	0	3556	-0-	3556	7917	266	1	3257	2	Y	30	35	1	6
11	0	2122	-0-	2122	10039	166	1	1936	2	Y	18	18	1	6
-----														
KRISTYNIK		WELL #: 1		RRCID -> 198805		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039					
06	3030 X	2740	-0-	-290	-0-	374	1	2343	2	N	21	21	1	76
07	3131 X	2770	-0-	-361	-0-	251	1	2471	2	N	44	26	1	94
08	3131 X	2861	-0-	-270	-0-	228	1	2412	2	N	201	186	1	109
09	0	2640	-0-	2640	2640	211	1	2387	2	N	38	18	1	129
10	0	2994	-0-	2994	5634	221	1	2700	2	N	66	27	1	168
11	0	2931	-0-	2931	8565	225	1	2632	2	N	67	21	1	214
-----														
COLONY		WELL #: 5		RRCID -> 203321		COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	1			1
09	0	67	-0-	67	67	2	1	17	2	Y	44	14	1	31
10	0	39	-0-	39	106	5	2	34	9	Y	31	20	1	42
11	0	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-	42	1	-0-

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	5	RRCID ->	203322	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	13521	PERF.	12754 -	13226			
06		6634 X	5659	-0-	-975	-0-	767	1	4798	2	Y	85	70	1		29	
07		6820 X	5881	-0-	-939	-0-	94	9	531	1	Y	113	99	1		43	
08		6820 X	6152	-0-	-668	-0-	124	9	521	1	Y	106	89	1		60	
09		0	5781	-0-	5781	5781	117	9	460	1	Y	113	95	1		78	
10		0	6113	-0-	6113	11894	124	9	451	1	Y	122	114	1		86	
11		0	5575	-0-	5575	17469	134	9	427	1	Y	130	160	1		56	
				WELL #:	6	RRCID ->	203324	COMPL. DATE	05/06/2020	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	13700 -	13909			
06		10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	1352	1	8465	2	Y	221	196	1		270	
07		10075 X	9967	-0-	-108	-0-	243	9	898	1	Y	202	182	1		290	
08		10075 X	9984	-0-	-91	-0-	222	9	847	1	Y	156	186	1		260	
09		0	9431	-0-	9431	9431	172	9	757	1	Y	113	151	1		222	
10		0	9955	-0-	9955	19386	124	9	742	1	Y	117	164	1		175	
11		0	9830	-0-	9830	29216	129	9	762	1	Y	132	127	1		180	
				WELL #:	6	RRCID ->	203777	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	13736	PERF.	13435 -	13570			
06		10275 X	9790	-0-	-485	-0-	1329	1	8316	2	Y	132	161	1		84	
07		10602 X	9416	-0-	-1186	-0-	145	9	854	1	Y	133	91	1		126	
08		10602 X	9434	-0-	-1168	-0-	146	9	802	1	Y	125	138	1		113	
09		0	10037	-0-	10037	10037	138	9	803	1	Y	152	128	1		137	
10		0	12126	-0-	12126	22163	167	9	900	1	Y	191	236	1		92	
11		0	11055	-0-	11055	33218	210	9	855	1	Y	180	206	1		66	
				WELL #:	4	RRCID ->	220336	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	13362	PERF.	13481 -	13574			
06		12600 X	10895	-0-	-1705	-0-	1488	1	9313	2	N	85	82	1		162	
07		13020 X	10534	-0-	-2486	-0-	94	9	962	1	N	92	101	1		153	
08		11904 X	10838	-0-	-1066	-0-	101	9	927	1	N	87	75	1		165	
09		0	9546	-0-	9546	9546	96	9	770	1	N	70	68	1		167	
10		0	10017	-0-	10017	19563	77	9	749	1	N	85	94	1		158	
11		0	8672	-0-	8672	28235	94	9	676	1	N	75	67	1		166	
				WELL #:	4	RRCID ->	220336	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	13362	PERF.	13481 -	13574			



COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.//		386310										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

SENORA RESOURCES, INC. HAJDIK-HAAS		767312		WELL #:	1A	RRCID ->	241453	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	14130	PERF.	13566	-	13624
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR -A-		20385 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
		386310												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4710 X	3171	-0-	-1539	-0-	433	1	2710	2	N	25	27	1	211
07	4867 X	56	-0-	-4811	-0-	28	9	51	2	N	-0-	8	1	203
08	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	581	1	6149	2	N	98	218	1	83
09	0	5706	-0-	5706	5706	108	9	5166	2	N	75	39	1	119
10	0	3192	-0-	3192	8898	457	1	2921	2	N	29	37	1	111
11	0	1153	-0-	1153	10051	83	9	1052	2	N	10	13	1	108
						90	1							
						11	9							

WINGATE		WELL #:		1	RRCID ->	157039	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12343	-	13064
06	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	726	1	4544	2	Y	88	79	1	62
07	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	97	9	4745	2	Y	68	44	1	86
08	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	482	1	5402	2	Y	128	165	1	42
09	0	4922	-0-	4922	4922	75	9	4378	2	Y	142	47	1	137
10	0	5940	-0-	5940	10862	510	1	5332	2	Y	156	155	1	138
11	0	4508	-0-	4508	15370	141	9	4015	2	Y	136	126	1	148
						436	1							
						172	9							
						343	1							
						150	9							

WINGATE		WELL #:		2	RRCID ->	160799	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13038	-	13958
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	415	1	2596	2	Y	88	78	1	61
07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	97	9	2763	2	Y	68	45	1	84
08	3100 N	3520	-0-	420	420	280	1	3087	2	Y	129	165	1	42
09	0	2840	-0-	2840	3260	75	9	2575	2	Y	34	19	1	57
10	0	2918	-0-	2918	6178	291	1	2666	2	Y	31	44	1	44
11	0	2600	-0-	2600	8778	142	9	2353	2	Y	42	38	1	48
						228	1							
						37	9							
						218	1							
						34	9							
						201	1							
						46	9							

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE		//CONT.// //CONT.//	20385 400 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	5	1	29	2	Y	3	7	1		6
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	Y	-0-				6
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-	6	1		-0-
09	0	46	-0-	46	46	3	1	39	2	Y	4	1	1		3
10	0	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-	3	1		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-				-0-
-----															
WINGATE		WELL #:	4	RRCID ->	187465	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	13158	PERF.	13021	-	13762		
06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	326	1	2043	2	Y	87	76	1		59
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	220	1	2163	2	Y	67	44	1		82
08	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	228	1	2417	2	Y	127	162	1	6 6	41
09	0	2239	-0-	2239	2239	179	1	2024	2	Y	33	18	1		56
10	0	2340	-0-	2340	4579	174	1	2132	2	Y	31	43	1		44
11	0	2677	-0-	2677	7256	205	1	2400	2	Y	65	51	1		58
-----															
SANDERS, L. J.		WELL #:	2	RRCID ->	189817	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	13407	PERF.	12830	-	13243		
06	1320 N	1193	-0-	-127	-0-	163	1	1020	2	N	9	10	1		141
07	1612 N	1233	-0-	-379	-0-	112	1	1101	2	N	18	12	1		147
08	1395 N	1219	-0-	-176	-0-	104	1	1103	2	N	11	8	1		150
09	0	1212	-0-	1212	1212	98	1	1104	2	N	9	8	1		151
10	0	1239	-0-	1239	2451	93	1	1134	2	N	11	12	1		150
11	0	1037	-0-	1037	3488	81	1	946	2	N	9	8	1		151
-----															
AYLOR 'A'		WELL #:	3	RRCID ->	265025	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	13008	PERF.	12106	-	12846		
06	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	1817	1	11371	2	Y	201	279	1		99
07	13795 X	12640	-0-	-1155	-0-	1145	1	11273	2	Y	202	200	1		101
08	13795 X	13229	-0-	-566	-0-	1127	1	11934	2	Y	153	159	1		95
09	0	12590	-0-	12590	12590	1012	1	11433	2	Y	132	87	1		140
10	0	14865	-0-	14865	27455	1107	1	13556	2	Y	184	243	1		81
11	0	13596	-0-	13596	41051	1051	1	12303	2	Y	220	180	1		121
-----															
EL FERROCARRIL LTD		WELL #:	5	RRCID ->	271749	COMPL. DATE	11/22/2013	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12341	-	13098		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WINGATE		WELL #:		5	RRCID ->	279260	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	13196	PERF.12535 - 13222			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		7951 X	7951	-0-	-0-	1082	1	6772	2	N	88	78	1	56
07		8029 X	7686	-0-	-343	97	9	6909	2	N	69	45	1	80
08		8589 X	8589	-0-	-0-	76	9	7718	2	N	129	165	1	38
09		0	6783	-0-	6783	142	9	6129	2	N	101	36	1	103
10		0	6966	-0-	6966	543	1	6345	2	N	94	104	1	93
11		0	6188	-0-	6188	111	9	5599	2	N	100	91	1	102
						479	1							
						110	9							
COPELAND CREEK (WILCOX A-3)				20510 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: POLK					
ENPOWER RESOURCES INC.				252992										
BERGMAN-ATCHLEY		WELL #:		1	RRCID ->	233777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7126	PERF. 5195 - 5215			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)				20511 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: POLK					
VANCO OIL & GAS CORP.				881484										
BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	128477	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2803 - 2805			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CORONADO (COOK MTN)				20702 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835										
WIRT, DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	206439	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9770 - 9850			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
COTTONMOUTH (WILCOX)				21012 475	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHARTON					
GOLDENROD GAS, INC.				313121										
GOFF, E. G.		WELL #:		1	RRCID ->	196309	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13444	PERF.11702 - 13340			
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-		-0-	
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	4			N	-0-		-0-	
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	4			N	-0-		-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

COTTONWOOD, N. (14,270)		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
COSTA ENERGY, LLC		180534											
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	242993	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	15191	PERF.14606	- 14624	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
HENDERSON PARTNERS		WELL #:		1ST	RRCID ->	243705	COMPL. DATE	09/18/2021	TOTAL DEPTH	12969	PERF.14032	- 14410	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2022													
HENDERSON, EDMOND SR.		WELL #:		1	RRCID ->	244033	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.13916	- 14452	
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	786	2	61	9	Y	55	4 1	172
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	882	2	36	9	Y	33	175 1	30
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	681	2	37	9	Y	34	4 1	60
09	840 N	685	-0-	-155	-0-	645	2	40	9	Y	36		96
10	930 N	757	-0-	-173	-0-	715	2	42	9	Y	38	4 1	130
11	0	901	-0-	901	901	868	2	33	9	Y	30	5 1	155
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #:		2ST	RRCID ->	245433	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14256	- 14320	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
KENT - SPRADLEY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	245436	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	15212	PERF.14066	- 14116	
06	23670 X	23670	-0-	-0-	-0-	22692	2	978	9	Y	889	822 1	494
07	25203 X	24018	-0-	-1185	-0-	23151	2	867	9	Y	788	1095 1	187
08	25203 X	22168	-0-	-3035	-0-	21126	2	1042	9	Y	947	827 1	307
09	24390 X	22595	-0-	-1795	-0-	21764	2	831	9	Y	755	526 1	536
10	24459 X	23001	-0-	-1458	-0-	21988	2	1013	9	Y	921	973 1	484
11	0	21347	-0-	21347	21347	20332	2	1015	9	Y	923	1010 1	397
ZELDA		WELL #:		1	RRCID ->	250816	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	15416	PERF.14134	- 14314	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119
WILLIS RANCH		WELL #:		102ST	RRCID ->	263577	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	14466	PERF.14230	- 14482	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			446
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			446
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			446
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			446
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			446
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			446



COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//		21025 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
SWILLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 208111	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF.14272 - 14523	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
COVE (MA ZONE)				21188 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161							
TEXAS GULF 57686		WELL #:		6 U	RRCID -> 116062	COMPL. DATE	09/02/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 3091 - 3124	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXAS GULF 57686		WELL #:		15-L	RRCID -> 179923	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 3054 - 3069	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COVE (MB ZONE)				21188 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161							
TEXAS GULF #57686		WELL #:		6 L	RRCID -> 116061	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 4046 - 4110	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT		-0-
COVE (ME ZONE)				21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161							
TEXAS GULF #57686		WELL #:		3 U	RRCID -> 042350	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 8021 - 8670	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXAS GULF 57686		WELL #:		5	RRCID -> 045562	COMPL. DATE	02/21/1969	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6559 - 7964	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161													
TEXAS GULF 57686		WELL #:		7	RRCID ->	059010	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7602 - 7780				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
TEXAS GULF # 57686		WELL #:		8	RRCID ->	064597	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 6985 - 7190				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
TEXAS GULF #57686		WELL #:		9	RRCID ->	122500	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8076 - 8263				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6995 - 7005				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8112 - 8140				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 6869 - 6914				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT					-0-
-----															
COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8033 - 8514				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161								
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID -> 179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID -> 180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID -> 251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 - 6695
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161								
TEXAS GULF #57686		WELL #:		3 L	RRCID -> 042342	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 8021 - 8670
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID -> 123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8540 - 8678
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-L	RRCID -> 161307	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7537 - 7896
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161											
COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID ->	161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	8414 - 8514	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-L	RRCID ->	179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7424 - 7518	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COVE (50 SERIES MA)		21188 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161											
TEXAS GULF 57686		WELL #:		15-U	RRCID ->	180367	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	2674 - 2680	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROSBY, WEST (CABOT SAND)		21830 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS				
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING RAMPART GAS UNIT 1		664125										
WELL #:		1	RRCID ->	275350	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	9280 - 9285		
06	10667 R	10667	-0-	-0-	-0-	92 1	10011 3	Y	513	524 1		247
07	13212 R	13212	-0-	-0-	-0-	564 9	12593 3	Y	473	560 1		160
08	14052 R	14052	-0-	-0-	-0-	99 1	13363 3	Y	516	470 1		206
09	0	12071	-0-	12071	12071	520 9	11421 3	Y	500	473 1		233
10	0	12462	-0-	12462	24533	121 1	11810 3	Y	495	527 1		201
11	13590 #	NO RPT	-0-	-13590	10943	568 9		Y	NO RPT			201

CROSBY, WEST (Y-3)		21830 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS				
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING LAKEWOOD GAS UNIT		664125										
WELL #:		1	RRCID ->	281268	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9444 - 9467		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

CROSS CREEK (WILCOX)										21840 475 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.										696675									
BAHR INTEREST ET AL										WELL #:	1	RRCID ->	148210	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	9732 - 10310
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE		
06		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-						59		
07		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		N	-0-						59		
08		2232 N	1876	-0-	-356	-0-	1876	2		N	-0-						59		
09		2550 X	1616	-0-	-934	-0-	1616	2		N	-0-						59		
10		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT						59		
11		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-				N	NO RPT						59		
-----																			
BAHR INTEREST ET AL										WELL #:	2	RRCID ->	155124	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	10564 - 10779
06	DLQ	G-10	611	-0-	611	2216	611	2		Y	-0-						-0-		
07	DLQ	G-10	589	-0-	589	2805	589	2		Y	-0-						-0-		
08	DLQ	G-10	452	-0-	452	3257	452	2		Y	-0-						-0-		
09		2900 N	389	-0-	-2511	746	389	2		Y	-0-						-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	746				Y	NO RPT						-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	746				Y	NO RPT						-0-		
-----																			
BAHR INTEREST ET AL										WELL #:	3	RRCID ->	157025	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	16854	PERF.	10582 - 10658
06	DLQ	G-10	509	-0-	509	1847	509	2		Y	-0-						11		
07	DLQ	G-10	491	-0-	491	2338	491	2		Y	-0-						11		
08	DLQ	G-10	377	-0-	377	2715	377	2		Y	-0-						11		
09		2900 N	325	-0-	-2575	140	325	2		Y	-0-						11		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	140				Y	NO RPT						11		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	140				Y	NO RPT						11		
-----																			
BAHR INTEREST ET AL UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	160513	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	10947	PERF.	11077 - 11370
06	DLQ	G-10	2740	-0-	2740	9893	2639	2	101	9	Y	92	160	1			46		
07	DLQ	G-10	2591	-0-	2591	12484	2541	2		9	Y	45					91		
08	DLQ	G-10	2021	-0-	2021	14505	1952	2		9	Y	63					154		
09		16236 X	1731	-0-	-14505		1681	2		9	Y	45					199		
10		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					199		
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					199		
-----																			
BAHR INTEREST ET AL										WELL #:	7	RRCID ->	161314	COMPL. DATE	07/29/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10009 - 10559
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
-----																			
BAHR INTEREST ET AL										WELL #:	6	RRCID ->	161466	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	11135 - 11138
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-						-0-		
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-						-0-		
08		186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		Y	-0-						-0-		
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-						-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
-----																			
CLEVELAND AGENTS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	161522	COMPL. DATE	05/19/1996	TOTAL DEPTH	11822	PERF.	10770 - 11040
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-						-0-		
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-						-0-		
08		434 N	369	-0-	-65	-0-	369	2		N	-0-						-0-		
09		510 N	318	-0-	-192	-0-	318	2		N	-0-						-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		



CROSS CREEK (WILCOX)		//CONT.//		21840 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		//CONT.//		696675							
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 165671	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 10825	PERF.10000	- 10003		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	509	-0-	509	1847	509 2		Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	491	-0-	491	2338	491 2		Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	377	-0-	377	2715	377 2		Y	-0-	-0-	
09	2900 N	325	-0-	-2575	140	325 2		Y	-0-	-0-	
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	140			Y	NO RPT	-0-	
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	140			Y	NO RPT	-0-	

CROSS CREEK (WILCOX C)				21840 477	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS		
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				696675						
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 152367	COMPL. DATE 09/06/1994	TOTAL DEPTH 11380	PERF.11080	- 11186	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 161313	COMPL. DATE 07/13/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10009	- 10012	
06	DLQ G-10	2670	-0-	2670	9680	2670 2		Y	-0-	28
07	DLQ G-10	2571	-0-	2571	12251	2571 2		Y	-0-	28
08	DLQ G-10	1974	-0-	1974	14225	1974 2		Y	-0-	28
09	4350	1700	-0-	-2650	11575	1700 2		Y	-0-	28
10	2759 # NO RPT		-0-	-2759	8816			Y	NO RPT	28
11	2670 # NO RPT		-0-	-2670	6146			Y	NO RPT	28

CYPRESS (COCKFIELD A)				22442 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS		
JOY RESOURCES, INC.				447952						
JOSEY, L. M. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 212100	COMPL. DATE 02/06/2005	TOTAL DEPTH 7515	PERF. 6050	- 6060	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX)				22444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 165123	COMPL. DATE 09/10/1997	TOTAL DEPTH 12870	PERF.10022	- 10184	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CYPRESS EAGLE (WILCOX)				22470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534						
DUNCAN, F. B.		WELL #:		1	RRCID -> 233223	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 16030	PERF.11792	- 11822	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON							
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534																	
DUNCAN, F. B. WELL #: 2ST RRCID -> 236221										COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11840	- 11860		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
-----																	
GILBERT-FREEMAN WELL #: 1										RRCID ->	236240	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	12205	PERF.11817	- 11832
06	1830 X	1741	-0-	-89	-0-		1694	2	47	9	N	43	156	1		18	
07	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-		1863	2	35	9	N	32				50	
08	1891 X	1730	-0-	-161	-0-		1706	2	24	9	N	22				72	
09	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-		1856	2	12	9	N	11				83	
10	0	2012	-0-	2012	2012		1975	2	37	9	N	34				117	
11	0	1534	-0-	1534	3546		1519	2	15	9	N	14				131	
-----																	
DUNCAN, F. B. WELL #: 3										RRCID ->	239837	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11796	- 11816
06	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-		9312	2	88	9	N	80				250	
07	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-		9232	2	109	9	N	99	182	1		167	
08	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-		8406	2	124	9	N	113				280	
09	17543 X	17543	-0-	-0-	-0-		17309	2	234	9	N	213	365	1		128	
10	0	23866	-0-	23866	23866		23572	2	294	9	N	267	178	1		217	
*11	45495 X	21629	-0-	-23866	-0-		21325	2	304	9	N	276	178	1		315	
-----																	
GILBERT-FREEMAN WELL #: 2										RRCID ->	242402	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11885	- 11940
06	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-		5933	2	75	9	N	68	191	1		97	
07	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-		6678	2	73	9	N	66				163	
08	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-		6823	2	97	9	N	88	176	1		75	
09	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-		7979	2	99	9	N	90				165	
10	0	8228	-0-	8228	8228		8115	2	113	9	N	103	180	1		88	
*11	14811 X	6583	-0-	-8228	-0-		6432	2	151	9	N	137				225	
-----																	
GILBERT-FREEMAN WELL #: 3										RRCID ->	244594	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10185	- 10200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8				108	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35				143	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	11				154	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	21				175	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14				189	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5				194	
-----																	
GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5										RRCID ->	263493	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11810	- 11830
06	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-		5110	2	105	9	N	95	187	1		155	
07	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-		5246	2	231	9	N	210	181	1		184	
08	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-		5338	2	67	9	N	61				245	
09	5220 X	4947	-0-	-273	-0-		4868	2	79	9	N	72				317	
10	0	6050	-0-	6050	6050		6004	2	46	9	N	42				359	
*11	9824 X	3774	-0-	-6050	-0-		3731	2	43	9	N	39	179	1		219	

CYPRESS RAVEN (WILCOX)													
OBLAEN RESOURCES LLC													
GARDNER DUNCAN													
22472 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
617546													
WELL #: 1 RRCID -> 257155 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15840 #	10643	-0-	-5197	-0-	10486 2	157 9	Y	143	195 1			248
07	14415 #	10046	-0-	-4369	-0-	9886 2	160 9	Y	145	191 1			202
08	13237 #	9175	-0-	-4062	-0-	9040 2	135 9	Y	123	180 1			145
09	12450	8235	-0-	-4215	-0-	8107 2	128 9	Y	116				261
10	0	7407	-0-	7407	7407	7253 2	154 9	Y	140	189 1			212
*11	12450	7116	-0-	-5334	2073	7020 2	96 9	Y	87				299

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													
TEMPLE INLAND "A"													
22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
048169													
WELL #: 1 RRCID -> 208692 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11695 PERF.11530 - 11585													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			269
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			269
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2022													

STONE 'B'													
WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	59100 X	54294	-0-	-4806	-0-	300 1	53547 2	N	406	568 1			376
07	61070 X	56430	-0-	-4640	-0-	447 9	310 1	N	668	550 1			494
08	62806 X	58867	-0-	-3939	-0-	735 9	310 1	N	537	545 1	2 8		484
09	60780 X	60216	-0-	-564	-0-	591 9	300 1	N	549	716 1	1 8		316
10	62217 X	NO RPT	-0-	-62217	-0-	604 9			N	NO RPT			316
11	56970 X	NO RPT	-0-	-56970	-0-				N	NO RPT			316

D.H.J. (YEGUA 4550)													
GALLOWAY ENERGY CO.													
HARRIS & SMITH													
22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER													
293303													
WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DABOVAL (FRIO #4 5500)													
PALOMA OPERATING, LLC													
DABOVAL A													
22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
100344													
WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DABOVAL (FRIO #7-6220)		22688 456		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
C. J. DABOVAL -A-		WELL #: 8		RRCID -> 262155		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6248 - 6252				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2022														

DABOVAL (FRIO 6800)		22688 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FINLEY RESOURCES, INC.		268602												
REITZ G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 187706		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6386 - 6390				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

DABOVAL (6300)		22688 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
DABOVAL		WELL #: A 10		RRCID -> 287683		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5688 - 5694				
06	810	#	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-	8	1	4
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

DABOVAL (7180)		22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
DABOVAL, C.J.		WELL #: A 5		RRCID -> 093125		COMPL. DATE 07/00/1980		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7178 - 7180				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DALLARDSVILLE (WILCOX)		22821 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 261188		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7564 - 7571				
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	108	168	1	134
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	115	142	1	107
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99	106	1	100
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	72			172
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	144	169	1	147
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			147

DAMASCUS (CARTER)												
XTO ENERGY INC.												
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2												
WELL #: 3 RRCID -> 191849 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4091 X	4091	-0-	-0-	407 1	3669 2		Y	14		219
07		4504 X	4504	-0-	-0-	424 1	4074 2		Y	5	184 1	40
08		4721 X	4721	-0-	-0-	701 1	3991 2		Y	26		66
09		4562 X	4562	-0-	-0-	709 1	3830 2		Y	21		87
10		0	4238	-0-	4238	362 1	3848 2		Y	25		112
11		0	4298	-0-	4298	310 1	3960 2		Y	25		137

DAMASCUS (SEAMANS)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
SEAMANS, ELMER												
WELL #: 1 RRCID -> 086345 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		870 N	282	-0-	-588	33 1	249 2		N	-0-		115
07		1085 N	550	-0-	-535	51 1	499 2		N	-0-		115
08		930 N	324	-0-	-606	32 1	292 2		N	-0-		115
09		425 N	425	-0-	-0-	38 1	387 2		N	-0-		115
10		0	389	-0-	389	38 1	351 2		N	-0-		115
11		0	125	-0-	125	11 1	114 2		N	-0-		115

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5												
WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		6780 X	5440	-0-	-1340	632 1	4808 2		Y	-0-		146
07		7006 X	6626	-0-	-380	615 1	6011 2		Y	-0-		146
08		6648 X	6648	-0-	-0-	660 1	5988 2		Y	-0-		146
09		7035 X	7035	-0-	-0-	635 1	6400 2		Y	-0-		146
10		0	6816	-0-	6816	661 1	6155 2		Y	-0-		146
11		0	6934	-0-	6934	13750	632 1	6302 2	Y	-0-	146 1	-0-

DAMASCUS (WOODBINE)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
DORRANCE UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1742 N	1742	-0-	-0-	202 1	1540 2		N	-0-		48
07		1692 N	1692	-0-	-0-	157 1	1535 2		N	-0-		48
08		1636 N	1636	-0-	-0-	162 1	1474 2		N	-0-		48
09		1740 N	1740	-0-	-0-	157 1	1583 2		N	-0-		48
10		0	1624	-0-	1624	158 1	1466 2		N	-0-		48
11		0	1427	-0-	1427	3051	130 1	1297 2	N	-0-		48

DAMASCUS (WOODBINE 9300)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
BIRCH, R. E.												
WELL #: 1 RRCID -> 080716 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1500 N	929	-0-	-571	108 1	821 2		N	-0-		-0-
07		818 N	818	-0-	-0-	76 1	742 2		N	-0-		-0-
08		253 N	253	-0-	-0-	25 1	228 2		N	-0-		-0-
09		930 N	278	-0-	-652	25 1	253 2		N	-0-		-0-
10		0	758	-0-	758	74 1	684 2		N	-0-		-0-
11		0	926	-0-	926	1684	84 1	842 2	N	-0-		-0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
ANICO UNIT														
22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
263648														
WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1740 N	1606	-0-	-134	-0-	187	1	1419	2	Y	-0-			117
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	180	1	1756	2	Y	-0-			117
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	204	1	1851	2	Y	1			118
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	196	1	1978	2	Y	-0-			118
10	0	2130	-0-	2130	2130	207	1	1923	2	Y	-0-			118
11	0	2267	-0-	2267	4397	207	1	2060	2	Y	-0-			118
-----														
CARTER BROS														
WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061														
06	1770 N	329	-0-	-1441	-0-	38	1	291	2	Y	-0-			64
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	162	1	1581	2	Y	-0-			64
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	157	1	1425	2	Y	-0-			64
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	149	1	1499	2	Y	-0-			64
10	0	1062	-0-	1062	1062	103	1	959	2	Y	-0-			64
11	0	1490	-0-	1490	2552	136	1	1354	2	Y	-0-			64
-----														
CARTER BROS. GAS UNIT 6														
WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
XTO ENERGY INC.														
ANICO UNIT														
945936														
WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110														
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	223	1	269	2	Y	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	227	1	72	2	Y	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	229	1	42	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	230	-0-	-70	-0-	191	1	39	2	Y	-0-			-0-
10	0	465	-0-	465	465	165	1	300	2	Y	-0-			-0-
11	0	37	-0-	37	502	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
-----														
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)														
DEGUELLO OPERATING LLC														
SMITH, T. L.														
22898 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
210225														
WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DANBURY (FRIO 7500)														
LINAN OIL & GAS, INC.														
HOLLAND, JOHN														
22954 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA														
500806														
WELL #: 1 U RRCID -> 005949 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANBURY (NODOSARIA)		22954 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
BXP OPERATING, LLC		042191		WELL #: 1		RRCID -> 124695		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8983 - 8998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	156 1	883 2	N	-0-		-0-	
07		741 N	741	-0-	-0-	-0-	121 1	620 2	N	-0-		-0-	
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	70 1	485 2	N	-0-		-0-	
09		0	606	-0-	606	606	134 1	472 2	N	-0-		-0-	
10		0	703	-0-	703	1309	174 1	529 2	N	-0-		-0-	
11		0	698	-0-	698	2007	173 1	525 2	N	-0-		-0-	

DANBURY DOME (5655 SAND)		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
BXP OPERATING, LLC		042191		WELL #: 1		RRCID -> 198252		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 6582 - 6594	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	

BENNETT ESTATE		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
BXP OPERATING, LLC		042191		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153		PERF. 8924 - 8982	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BENNETT ESTATE		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
BXP OPERATING, LLC		042191		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7631 - 7935	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BENNETT ESTATE		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
BXP OPERATING, LLC		042191		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861		PERF. 8243 - 8250	
06		1650 N	1369	-0-	-281	-0-	1365 1	4 2	N	-0-		64	
07		1953 N	1455	-0-	-498	-0-	1454 1	1 2	N	-0-		64	
08		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 1		N	-0-		64	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64	
10		0	2046	-0-	2046	2046	2038 1	8 2	N	-0-		64	
11		0	1383	-0-	1383	3429	1383 1		N	-0-		64	

STEALTH ONSITE SOLUTIONS LLC		100373		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
SCHMIDT		100373		WELL #: 1		RRCID -> 191427		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8928		PERF. 8694 - 8700	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28 7	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.//		22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067					
RICE, I. P. UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 179049	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 10053	PERF. 8124	- 8128
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ROCINANTE				722675					
URBAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 229741	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8451	- 8491
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
DARTEZ (HACKBERRY)				23195 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE		
OLIPDP II, LLC				100467					
LONGLEY, H. B.				WELL #: 1	RRCID -> 228413	COMPL. DATE 04/14/2007	TOTAL DEPTH 9935	PERF. 9744	- 9750
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1449 7	72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			72
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			72
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			72
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			72
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			72
LONGLEY SWD				WELL #: 1	RRCID -> 284569	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4476	- 4486
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)				23604 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539					
BALDWIN, R. B., -C- O/A				WELL #: 3	RRCID -> 005959	COMPL. DATE 12/18/1956	TOTAL DEPTH 3413	PERF. 2426	- 2442
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WILLIAMS, J. D. -C-				WELL #: 28	RRCID -> 155453	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3460	- 3661
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950) 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
ENPOWER RESOURCES INC. 252992  
DEAN, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 091342 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944

06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 120941 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010

06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					115
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

ROSIER, BARRIE DEAN WELL #: 1 RRCID -> 160045 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026

06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					92
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179461 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982

06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	918					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	918					N	NO RPT					-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB) 23745 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY  
ENPOWER RESOURCES INC. 252992  
BLAKE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 155737 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055

06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					86
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 13300)		23745 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
ENPOWER RESOURCES INC.		252992										
WOOD, VALDA		WELL #:	1	RRCID ->	179457	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12866 - 13597		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			247
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			247
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			247

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
MAGNOLIA		WELL #:	1	RRCID ->	228947	COMPL. DATE	05/13/2020	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5752 - 5844		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)		23861 907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	138664	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	12819	PERF.11536 - 11571		
KEMPERS												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)		23861 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		WELL #:	2	RRCID ->	157194	COMPL. DATE	07/06/1995	TOTAL DEPTH	12797	PERF.12500 - 12560		
SCHOENFELD												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700

DEEP PINES (WDBN AC)		23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
FORTUNE RESOURCES LLC		WELL #:	1H	RRCID ->	271807	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	12562	PERF.12577 - 16948				
HORIZON PROPERTIES														
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1032	2	308	9	Y	280	187	1	186
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1047	2	86	9	Y	78	176	1	88
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1051	2	288	9	Y	262	187	1	163
09	0	1331	-0-	1331	1331	1036	2	295	9	Y	268	361	1	70
10	0	1180	-0-	1180	2511	1042	2	138	9	Y	125			195
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	1221					Y	NO RPT			195

HORIZON PROPERTIES		273262		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
		WELL #:	2H	RRCID ->	273262	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	12573	PERF.13366 - 16953				
06	1770 X	1505	-0-	-265	-0-	1317	2	188	9	Y	171	186	1	245
07	1829 X	1643	-0-	-186	-0-	1466	2	177	9	Y	161	145	1	261
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1322	2	167	9	Y	152	182	1	231
09	0	1760	-0-	1760	1760	1605	2	155	9	Y	141	187	1	185
10	0	1533	-0-	1533	3293	1328	2	205	9	Y	186	188	1	183
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	1853					Y	NO RPT			183

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.// 23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755										
HOP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281509	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	13072	PERF.18540	- 18896
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	721	2	36	9	N	33	163
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	822	2	41	9	N	37	200
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	N	10	210
09	0	869	-0-	869	869	840	2	29	9	N	26	63
10	0	-0-	-0-	-0-	869					N	38	101
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	119					N	NO RPT	101
-----												
DOC		WELL #:		1H	RRCID ->	281661	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13640	- 16496
06	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	9008	2	323	9	N	294	133
07	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9295	2	54	9	N	49	1
08	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	9265	2	598	9	N	544	191
09	0	8940	-0-	8940	8940	8623	2	317	9	N	288	108
10	0	8739	-0-	8739	17679	8439	2	300	9	N	273	198
11	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	8139					N	NO RPT	198
-----												
BEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281670	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13945	- 20111
06	12480 X	8363	-0-	-4117	-0-	8038	2	325	9	N	295	245
07	12400 X	8323	-0-	-4077	-0-	7959	2	364	9	N	331	216
08	11687 X	8592	-0-	-3095	-0-	8254	2	338	9	N	307	160
09	0	7643	-0-	7643	7643	7305	2	338	9	N	307	280
10	0	7717	-0-	7717	15360	7397	2	320	9	N	291	195
11	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	6990					N	NO RPT	195
-----												
MATT DILLON STATE GU1		WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550	- 18146
06	5250 X	4932	-0-	-318	-0-	4732	2	200	9	N	182	211
07	4991 X	4721	-0-	-270	-0-	4579	2	142	9	N	129	155
08	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4715	2	182	9	N	165	133
09	0	4285	-0-	4285	4285	4136	2	149	9	N	135	268
10	0	4949	-0-	4949	9234	4780	2	169	9	N	154	235
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	4314					N	NO RPT	235
-----												
CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177
06	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5712	2	77	9	N	70	41
07	6076 X	5996	-0-	-80	-0-	5913	2	83	9	N	75	116
08	6076 X	5979	-0-	-97	-0-	5901	2	78	9	N	71	187
09	0	5650	-0-	5650	5650	5583	2	67	9	N	61	71
10	0	5756	-0-	5756	11406	5677	2	79	9	N	72	143
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	5616					N	NO RPT	143
-----												
LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367	- 18480
06	3060 X	2700	-0-	-360	-0-	2532	2	168	9	N	153	77
07	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3018	2	405	9	N	368	445
08	2945 X	2543	-0-	-402	-0-	2525	2	18	9	N	16	275
09	0	2588	-0-	2588	2588	2468	2	120	9	N	109	198
10	0	2966	-0-	2966	5554	2768	2	198	9	N	180	190
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	2254					N	NO RPT	190
-----												
HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770	- 16190
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)		23918 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES					
ZINGARA GRIMES, LLC		950840											
ZINGARA		WELL #: 1		RRCID -> 200682		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-	36	
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-	36	
08		1488	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-	36	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36	
10		0	2151	-0-	2151	2151	2151	2		N	-0-	36	
*11		6447	2868	-0-	-3579	-0-	2868	2		N	-0-	36	
-----													
DEMPSEY CREEK (WILCOX)		24224 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON					
D AND J OPERATING, LLC		196231											
LEVINE		WELL #: 1		RRCID -> 177451		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706					
-----													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500											
BP STARK A-370		WELL #: 1		RRCID -> 245856		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116					
-----													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO)		24243 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
HCI ENERGY LLC		100146											
HARRIS		WELL #: 2		RRCID -> 290102		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A					
-----													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 290152		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A					
-----													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)													24423 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													048169										
DEUSSON ESTATE													WELL #: 1	RRCID -> 258272	COMPL. DATE 07/29/2015	TOTAL DEPTH 9681	PERF. 9964	- 10004					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
06	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	192	1	7316	2	Y	135	177	1			172							
						149	9																
07	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	161	1	7004	2	Y	-0-					172							
08	8773 X	5402	-0-	-3371	-0-	183	1	5114	2	Y	95	183	1			84							
						105	9																
09	0	6667	-0-	6667	6667	150	1	6418	2	Y	90					174							
						99	9																
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					174							
11	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					174							
DEUSSON ESTATE A													WELL #: 1	RRCID -> 263044	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH 9866	PERF. 9590	- 10236					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
DEUSSON ESTATE													WELL #: 2	RRCID -> 265007	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH 9792	PERF. 9464	- 10228					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-					-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233					Y	NO RPT					-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233					Y	NO RPT					-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233					Y	NO RPT					-0-							
DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)													24430 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													048169										
RAYWOOD INVESTMENTS													WELL #: 1	RRCID -> 227054	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL DEPTH 13915	PERF. 13052	- 13130					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
LADD													WELL #: 1	RRCID -> 276611	COMPL. DATE 08/20/2015	TOTAL DEPTH 13350	PERF. 12805	- 12814					
06	3960 X	3566	-0-	-394	-0-	300	1	3026	2	N	218	375	1			164							
						240	9																
07	4092 X	3343	-0-	-749	-0-	310	1	2777	2	N	233	182	1			215							
						256	9																
08	3906 X	3389	-0-	-517	-0-	310	1	2824	2	N	232	175	1			272							
						255	9																
09	0	3120	-0-	3120	3120	300	1	2597	2	N	203	185	1	1 8		289							
						223	9																
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289							
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					289							

OIL AND GAS DIVISION

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) 24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 290227 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13940 - 13948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	66090 #	-0-	-0-	-66090	-0-					N	-0-					493
07	62775 #	-0-	-0-	-62775	-0-					N	-0-					493
08	56699 #	-0-	-0-	-56699	-0-					N	10	352	1			151
09	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					151
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
TEXACO FEE "C" WELL #: 1ST RRCID -> 188558 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.13494 - 13526

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-

RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12664 - 12674

06	109995 X	109995	-0-	-0-	-0-	300	1	105880	2	N	3468	3779	1	1	8	441
						3815	9									
07	113700 X	113700	-0-	-0-	-0-	310	1	109176	2	N	3831	3972	1	1	8	299
						4214	9									
08	108579 X	108579	-0-	-0-	-0-	310	1	104079	2	N	3809	3557	1	2	8	549
						4190	9									
*09	99433 X	99433	-0-	-0-	-0-	300	1	95000	2	N	3757	3791	1	2	8	513
						4133	9									
10	23467 X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					N	NO RPT					513
11	22710 X	NO RPT	-0-	-22710	-0-					N	NO RPT					513

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

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

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
MIDDLETON, A. D. A/C #4 WELL #: 118 RRCID -> 265024 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11013 - 11025

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

DEVILLIER, O. C.		24433 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
		WELL #:	3 D	RRCID ->	063336	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 3375 - 10518
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HSR E. COOPER		24433 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
		WELL #:	2	RRCID ->	163152	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022										

DICKINSON (FRIO CONS.)		24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	6GU	RRCID ->	065429	COMPL. DATE	01/14/1976	TOTAL DEPTH	9943	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON		
		WELL #:	40U	RRCID ->	160237	COMPL. DATE	09/24/1996	TOTAL DEPTH	9731	PERF. 7947 - 7986
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) COLUMBUS ENERGY, LLC BAYOU DEVELOPMENT B		//CONT.// //CONT.//	24674 800 169313	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 30U		RRCID -> 193911	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7336 - 7346					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786			Y	NO RPT			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1786			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 17		RRCID -> 204719	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8176 - 8469					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 19		RRCID -> 226570	COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL DEPTH 10162	PERF. 9128 - 9212					
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3996			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3996			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3996			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
-----												
STEWART, MACO A		WELL #: 41		RRCID -> 242404	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 8804 - 8814					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	855			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	855			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	855			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	855			N	-0-			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FOURTH FLOOR OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 1		RRCID -> 112016	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 6186 - 6202					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PROGENIES OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 15		RRCID -> 151793	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 9244 - 9347					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161										
STEWART, MACO A		WELL #: 43		RRCID -> 161674		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STEWART, MACO A		WELL #: 36		RRCID -> 166095		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7415 - 7431				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STEWART, MACO A		WELL #: 2		RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8090 - 8124				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 16		RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 3GU		RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7444 - 7537				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 5		RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7834 - 7849				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 18		RRCID -> 198557		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON		
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161								
STEWART, MACO A		WELL #: 32S		RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MACO-STEWART		WELL #: A 37 S		RRCID -> 210108		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BAYOU DEVELOPMENT		WELL #: 20		RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 22		RRCID -> 247646		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DIME BOX (NAVARRO)		24833 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE		
LINDOW OIL & GAS, LLC		501267								
BAGE		WELL #: 1		RRCID -> 258055		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4912 - 4930		
06	60 #	36	-0-	-24	-0-	5 1	30 2	N	1	106
07	62 #	29	-0-	-33	-0-	1 9	25 2	N	1	107
08	62 #	23	-0-	-39	-0-	3 1	20 2	N	1	108
09	0	15	-0-	15	15	1 9	13 2	N	-0-	108
10	0	17	-0-	17	32	2 1	15 2	N	-0-	108
*11	43 R	11	-0-	-32	-0-	1 1	10 2	N	-0-	108
-----										
DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)		25018 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY		
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC		229385								
MCBRIDE		WELL #: 1		RRCID -> 224680		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1987 - 1992		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOBBIN (11740)		25058 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
GALLOWAY ENERGY CO.		293303												
HEINTZ, D.J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087462		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 17456		PERF.11746 - 11772				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-			96
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	140	2	N	-0-			96
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	N	-0-			96
09	0	148	-0-	148	148	16	1	132	2	N	-0-			96
*10	247 N	99	-0-	-148	-0-	24	1	75	2	N	-0-			96
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)		25083 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
EARL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 255636		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 7712 - 7716				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOTY, SE (VICKSBURG)		25636 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WILLIAMS, E. F. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 127221		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8958 - 9014				
06	7260	7817	-0-	557	1296	450	1	7077	2	N	264	361	1	120
						290	9							
07	7502	7084	-0-	-418	878	465	1	6360	2	N	235	182	1	173
						259	9							
08	7502	7173	-0-	-329	549	465	1	6446	2	N	238	366	1	45
						262	9							
09	0	6984	-0-	6984	7533	450	1	6282	2	N	229	182	1	92
						252	9							
10	0	7579	-0-	7579	15112	465	1	6818	2	N	269	184	1	177
						296	9							
11	0	7339	-0-	7339	22451	450	1	6604	2	N	259	364	1	72
						285	9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 116064		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 15780		PERF.14350 - 14366				
06	7686 X	7686	-0-	-0- B	-0-	7686	3			N	-0-			142
07	7935 X	7935	-0-	-0- B	-0-	7935	3			N	-0-			142
08	7774 X	7774	-0-	-0- B	-0-	7774	3			N	-0-			142
09	0	7589	-0-	7589 B	7589	7589	3			N	-0-			142
10	0	7978	-0-	7978 B	15567	7978	3			N	-0-			142
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160 B	10407					N	NO RPT			142

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122381		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 14642		PERF.14406 - 14448				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			27

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467								
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	2	RRCID ->	131890	COMPL. DATE	07/03/1989	TOTAL DEPTH	14470	PERF.	14165 - 14224
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	3	RRCID ->	136015	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	14690	PERF.	14286 - 14316
06	2354 N	2354	-0-	-0-	B	-0-	2315 3	39 9	N	35	203
07	2573 N	2180	-0-	-393	B	-0-	2163 3	17 9	N	15	218
08	2074 N	2074	-0-	-0-	B	-0-	2033 3	41 9	N	37	255
09	0	2137	-0-	2137	B	2137	2123 3	14 9	N	13	268
10	0	2711	-0-	2711	B	4848	2693 3	18 9	N	16	110
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	B	2838			N	NO RPT	110
-----											
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #:	3	RRCID ->	138419	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	14516	PERF.	14231 - 14269
06	9270 X	9118	-0-	-152	B	-0-	9046 3	72 9	N	65	193
07	9579 X	9062	-0-	-517	B	-0-	8989 3	73 9	N	66	82
08	9579 X	9168	-0-	-411	B	-0-	9098 3	70 9	N	64	146
09	0	9109	-0-	9109	B	9109	9024 3	85 9	N	77	223
10	0	7432	-0-	7432	B	16541	7359 3	73 9	N	66	110
11	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	B	7421			N	NO RPT	110
-----											
CARTER, W. T. & BRO. B		WELL #:	4	RRCID ->	142362	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL DEPTH	14610	PERF.	14414 - 14460
06	2979 X	2979	-0-	-0-	B	-0-	2901 3	78 9	N	71	94
07	3255 X	3255	-0-	-0-	B	-0-	3153 3	102 9	N	93	187
08	2821 X	2718	-0-	-103	B	-0-	2629 3	89 9	N	81	97
09	0	2532	-0-	2532	B	2532	2445 3	87 9	N	79	176
10	0	3079	-0-	3079	B	5611	2972 3	107 9	N	97	94
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	B	2881			N	NO RPT	94
-----											
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	4	RRCID ->	147134	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14152 - 14266
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	67
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	67
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	67
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	67
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	67
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	67
-----											
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:	6	RRCID ->	148526	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	14412	PERF.	13988 - 14101
06	13500 X	-0-	-0-	-13500	B	-0-			N	-0-	123
07	13950 X	-0-	-0-	-13950	B	-0-			N	-0-	123
08	13950 X	-0-	-0-	-13950	B	-0-			N	-0-	123
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	123
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	123
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	123

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
CARTER, W. T. & BRO. //CONT.// 020467														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15420 X	15420	-0-	-0- B	-0-	618	1	14080	3	N	656	883	1	348
07	14934 X	14934	-0-	-0- B	-0-	722	9	13615	3	N	649	725	1	272
08	15875 X	15875	-0-	-0- B	-0-	605	1	14494	3	N	677	710	1	239
09	0	15778	-0-	15778 B	15778	714	9	14359	3	N	717	712	1	244
10	0	13630	-0-	13630 B	29408	630	1	12449	3	N	632	545	1	331
11	11160 X	NO RPT	-0-	-11160 B	18248	789	9			N	NO RPT			331
-----														
JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907														
06	810 N	674	-0-	-136 B	-0-	50	1	600	3	N	22			223
07	465 N	1	-0-	-464 B	-0-	24	9			N	-0-			223
08	1271 N	23	-0-	-1248 B	-0-	1	3	21	3	N	-0-			223
09	0	6	-0-	6 B	6	2	1	1	9	N	1	177	1	47
10	0	3	-0-	3 B	9	5	3			N	-0-			47
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-	3	3			N	NO RPT			47
-----														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35229					N	NO RPT			-0-
-----														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 9 RRCID -> 153825 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 1 RRCID -> 154053 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090														
06	660 N	622	-0-	-38 B	-0-	48	1	574	3	N	-0-			117
07	713 N	599	-0-	-114 B	-0-	47	1	552	3	N	-0-			117
08	651 N	575	-0-	-76 B	-0-	47	1	528	3	N	-0-			117
09	0	557	-0-	557 B	557	42	1	515	3	N	-0-			117
10	0	553	-0-	553 B	1110	34	1	519	3	N	-0-			117
11	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	540					N	NO RPT			117
-----														
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-141					N	NO RPT			-0-

-----														
DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467									
CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU				WELL #:	2	RRCID ->	155122	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	14184	PERF.13955 - 14002		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----														
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6				WELL #:	6	RRCID ->	156614	COMPL. DATE	09/26/1995	TOTAL DEPTH	14320	PERF.14098 - 14151		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	1	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	1 8	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED					10/05/2022									
-----														
CARTER, W. T. & BRO. E				WELL #:	11	RRCID ->	157327	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	14227	PERF.13966 - 14064		
06	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	15	1	183	3	N	-0-	28
07	279	N	167	-0-	-112	B	-0-	13	1	154	3	N	-0-	28
08	279	N	210	-0-	-69	B	-0-	17	1	193	3	N	-0-	28
09	0		122	-0-	122	B	122	9	1	113	3	N	-0-	28
10	0		210	-0-	210	B	332	13	1	197	3	N	-0-	28
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	122			N	NO RPT			28
-----														
CHAMPION INT'L. C				WELL #:	1	RRCID ->	157577	COMPL. DATE	12/29/1995	TOTAL DEPTH	14315	PERF.14064 - 14100		
06	7022	X	7022	-0-	-0-	B	-0-	1051	1	5791	3	N	164	323
								180	9					
07	5301	X	4410	-0-	-891	B	-0-	683	1	3655	3	N	65	210
								72	9					
08	6622	X	6622	-0-	-0-	B	-0-	1046	1	5402	3	N	158	368
								174	9					
09	0		6102	-0-	6102	B	6102	1028	1	4933	3	N	128	319
								141	9					
10	0		5893	-0-	5893	B	11995	886	1	4877	3	N	118	437
								130	9					
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	B	5785			N	NO RPT			437
-----														
CHAMPION INT'L. C				WELL #:	2	RRCID ->	159465	COMPL. DATE	05/11/1996	TOTAL DEPTH	14826	PERF.14592 - 14702		
06	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	10	1	56	3	N	-0-	150
07	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	14	1	77	3	N	-0-	150
08	186	N	91	-0-	-95	B	-0-	15	1	76	3	N	-0-	150
09	0		59	-0-	59	B	59	10	1	49	3	N	-0-	150
10	0		-0-	-0-	-0-	B	59			N	-0-			150
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-			N	NO RPT			150
-----														
CARTER, W. T. & BRO. A				WELL #:	1	RRCID ->	160321	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	14280	PERF.14070 - 14086		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 7		RRCID -> 161469		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	2520 X	825	-0-	-1695 B	-0-	794 3	31 9	N	28	189 1	114
07	2604 X	1906	-0-	-698 B	-0-	1845 3	61 9	N	55		169
08	1767 X	1537	-0-	-230 B	-0-	1468 3	69 9	N	63		232
09	0	854	-0-	854 B	854	828 3	26 9	N	24		256
10	0	1492	-0-	1492 B	2346	1427 3	65 9	N	59	179 1	136
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830 B	516			N	NO RPT		136
-----											
CARTER, W. T. & BRO. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 161596		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058			
06	3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	257 1	3068 3	N	41	180 1	130
07	2515 X	2515	-0-	-0- B	-0-	45 9	2291 3	N	26		156
08	2462 X	2462	-0-	-0- B	-0-	195 1	2226 3	N	34		190
09	0	1651	-0-	1651 B	1651	29 9	1510 3	N	16		206
10	0	1021	-0-	1021 B	2672	37 9	945 3	N	14		220
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370 B	302	18 9		N	NO RPT		220
15						61 1					
						15 9					
-----											
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 161870		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		51
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		51
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		51
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		51
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		51
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		51
-----											
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6		WELL #: 8		RRCID -> 162363		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 162661		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132			
06	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1182 3	237 9	N	215	175 1	479
07	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1157 3	46 4	N	198	349 1	328
08	1302 N	1057	-0-	-245 B	-0-	218 9	235 9	N	214	171 1	371
09	0	1039	-0-	1039 B	1039	822 3	245 9	N	223	178 1	416
10	0	1289	-0-	1289 B	2328	794 3	208 9	N	189	176 1	429
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	1308	1081 3		N	NO RPT		429
-----											
W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU		WELL #: 3		RRCID -> 162895		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021			
06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	64 1	768 3	N	-0-		73
07	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	68 1	806 3	N	-0-		73
08	744 N	723	-0-	-21 B	-0-	59 1	664 3	N	-0-		73
09	0	758	-0-	758 B	758	57 1	701 3	N	-0-		73
10	0	764	-0-	764 B	1522	46 1	718 3	N	-0-		73
11	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	832			N	NO RPT		73

-----																	
DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2151 X	2151	-0-	-0- B	-0-	323 1	1781 3	N		43						281
							47 9										
07		1407 X	1407	-0-	-0- B	-0-	219 1	1171 3	N		15						296
							17 9										
08		3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	478 1	2468 3	N		51	176	1				171
							56 9										
09		0	2324	-0-	2324 B	2324	391 1	1878 3	N		50						221
							55 9										
10		0	1073	-0-	1073 B	3397	160 1	883 3	N		27						248
							30 9										
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	2347			N		NO RPT						248
-----																	
CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986																	
06		5850 X	3932	-0-	-1918 B	-0-	446 1	3405 3	N		74	177	1				115
							81 9										
07		6045 X	3269	-0-	-2776 B	-0-	380 1	2831 3	N		53						168
							58 9										
08		6045 X	2911	-0-	-3134 B	-0-	319 1	2523 3	N		63						231
							69 9										
09		0	3952	-0-	3952 B	3952	417 1	3450 3	N		77	177	1				131
							85 9										
10		0	4716	-0-	4716 B	8668	459 1	4143 3	N		104						235
							114 9										
11		3930 X	NO RPT	-0-	-3930 B	4738			N		NO RPT						235
-----																	
CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-						181
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N		-0-						181
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-						181
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-						181
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-						181
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT						181
-----																	
CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808																	
06		360 N	221	-0-	-139 B	-0-	175 3	46 9	N		42	184	1				128
07		217 N	161	-0-	-56 B	-0-	101 3	12 4	N		44						172
							48 9										
08		186 N	154	-0-	-32 B	-0-	109 3	45 9	N		41						213
09		0	190	-0-	190 B	190	136 3	54 9	N		49						262
10		0	165	-0-	165 B	355	125 3	40 9	N		36						298
11		150 N	NO RPT	-0-	-150 B	205			N		NO RPT						298
-----																	
JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990																	
06		5742 X	5742	-0-	-0- B	-0-	435 1	5199 3	N		98	180	1				181
							108 9										
07		6232 X	6232	-0-	-0- B	-0-	479 1	5641 3	N		102						283
							112 9										
08		5881 X	5881	-0-	-0- B	-0-	473 1	5291 3	N		106						389
							117 9										
09		0	5681	-0-	5681 B	5681	420 1	5153 3	N		98	178	1				309
							108 9										
10		0	5094	-0-	5094 B	10775	303 1	4686 3	N		95	179	1				225
							105 9										
11		4620 X	NO RPT	-0-	-4620 B	6155			N		NO RPT						225



DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467									
CARTER, W. T. & BRO. "K"		WELL #:	21	RRCID ->	165563	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	14101	PERF.	13950 - 13962	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	2473 3	213 9	N	194	366 1		143
07	2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	2481 3	257 9	N	234			377
08	2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	2587 3	158 9	N	144	348 1		173
09	0	2755	-0-	2755 B	2755	2582 3	173 9	N	157			330
10	0	2703	-0-	2703 B	5458	2538 3	165 9	N	150	355 1		125
11	2520 N	NO RPT	-0-	-2520 B	2938			N	NO RPT			125
-----												
CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #:	22	RRCID ->	166332	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	14185	PERF.	13994 - 14014	
06	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2054 3	124 9	N	113			190
07	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2071 3	107 9	N	97	176 1		111
08	1953 N	1870	-0-	-83 B	-0-	1751 3	119 9	N	108	177 1		42
09	0	1728	-0-	1728 B	1728	1604 3	124 9	N	113			155
10	0	1477	-0-	1477 B	3205	1377 3	100 9	N	91			246
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800 B	1405			N	NO RPT			246
-----												
CARTER, W. T. & BRO. "I"		WELL #:	23	RRCID ->	168896	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	14273	PERF.	14000 - 14044	
06	2670 X	2454	-0-	-216 B	-0-	2267 3	187 9	N	170	355 1		84
07	2759 X	2140	-0-	-619 B	-0-	1969 3	171 9	N	155	181 1		58
08	2998 X	2998	-0-	-0- B	-0-	2705 3	293 9	N	266	172 1		152
09	0	3016	-0-	3016 B	3016	2746 3	270 9	N	245	178 1		219
10	0	2980	-0-	2980 B	5996	2734 3	246 9	N	224	358 1		85
11	2670 N	NO RPT	-0-	-2670 B	3326			N	NO RPT			85
-----												
CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #:	24	RRCID ->	170432	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	14301	PERF.	14114 - 14122	
06	1050 N	1019	-0-	-31 B	-0-	917 3	102 9	N	93	180 1		193
07	1085 N	1014	-0-	-71 B	-0-	941 3	73 9	N	66	172 1		87
08	992 N	807	-0-	-185 B	-0-	716 3	91 9	N	83			170
09	0	1001	-0-	1001 B	1001	907 3	94 9	N	85			255
10	0	1180	-0-	1180 B	2181	1067 3	113 9	N	103	178 1		180
11	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	1401			N	NO RPT			180
-----												
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	175001	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	14418 - 14462	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			20
-----												
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:	11	RRCID ->	175707	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13966 - 14046	
06	10419 X	10419	-0-	-0- B	-0-	787 1	9400 3	N	211	351 1		249
						232 9						
07	9239 X	9239	-0-	-0- B	-0-	707 1	8323 3	N	190	173 1		266
						209 9						
08	9799 X	9799	-0-	-0- B	-0-	786 1	8782 3	N	210	175 1		301
						231 9						
09	0	9204	-0-	9204 B	9204	677 1	8312 3	N	195	352 1		144
						215 9						
10	0	6432	-0-	6432 B	15636	384 1	5932 3	N	105			249
						116 9						
11	8340 X	NO RPT	-0-	-8340 B	7296			N	NO RPT			249

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT //CONT.// 020467															
WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE			
O		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
-----															
CARTER, W. T. & BRO.															
WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3995				N	NO RPT	-0-			
-----															
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8															
WELL #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944															
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	B	-0-				N	-0-	264			
07	4015 X	4015	-0-	-0-	B	-0-	311	1	3657	3	N	43	177	1	130
08	3491 X	3491	-0-	-0-	B	-0-	281	1	3138	3	N	65			195
09	0	3255	-0-	3255	B	3255	241	1	2955	3	N	54			249
10	0	1601	-0-	1601	B	4856	59	9	1476	3	N	26	188	1	87
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	B	1766	29	9			N	NO RPT			87
-----															
JACKSON, H.															
WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866															
06	3443 X	3443	-0-	-0-	B	-0-	259	1	3094	3	N	82			302
07	3379 X	2624	-0-	-755	B	-0-	90	9	2375	3	N	43			345
08	3379 X	2635	-0-	-744	B	-0-	202	1	2380	3	N	38	178	1	205
09	0	899	-0-	899	B	899	47	9	809	3	N	22			227
10	0	1512	-0-	1512	B	2411	213	1	1410	3	N	10			237
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	B	-0-	42	9			N	NO RPT			237
-----															
CHAMPION INT'L "C"															
WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042															
06	4230 X	1996	-0-	-2234	B	-0-	299	1	1645	3	N	47	180	1	165
07	6342 X	6342	-0-	-0-	B	-0-	52	9	5248	3	N	103			268
08	4371 X	2542	-0-	-1829	B	-0-	981	1	2082	3	N	52	177	1	143
09	0	1672	-0-	1672	B	1672	113	9	1381	3	N	3			146
10	0	5254	-0-	5254	B	6926	403	1	4356	3	N	97			243
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	B	2696	57	9			N	NO RPT			243

-----														
DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
JACKSON, H.			WELL #:		3	RRCID ->	178276	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	14118	PERF.13832 - 13850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753				N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753				N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753				N	-0-			5
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-6753				N	-0-			5
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-6753				N	-0-			5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-6753				N	NO RPT			5
-----														
CHAMPION INT'L "C"			WELL #:		4	RRCID ->	180001	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	14325	PERF.14074 - 14200		
06	6870 X	6700	-0-	-170	B	-0-	600 1	5870 3	N	209	361 1			415
07	7099 X	6996	-0-	-103	B	-0-	651 1	6064 3	N	255	175 1			495
08	7101 X	7101	-0-	-0-	B	-0-	281 9	6171 3	N	254	354 1			395
09	0	6666	-0-	6666	B	6666	630 1	5755 3	N	255	175 1			475
10	0	7105	-0-	7105	B	13771	279 9	6147 3	N	279	181 1			573
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	B	6901	307 9		N	NO RPT				573
-----														
CARTER, W. T. & BRO. "D"			WELL #:		3	RRCID ->	180003	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	14375	PERF.14203 - 14325		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			25
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			25
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			25
-----														
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU			WELL #:		4	RRCID ->	180618	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13954 - 14006		
06	330 N	286	-0-	-44	B	-0-	22 1	264 3	N	-0-				15
07	341 N	273	-0-	-68	B	-0-	21 1	252 3	N	-0-				15
08	279 N	244	-0-	-35	B	-0-	20 1	224 3	N	-0-				15
09	0	226	-0-	226	B	226	17 1	209 3	N	-0-				15
10	0	256	-0-	256	B	482	16 1	240 3	N	-0-				15
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	B	242			N	NO RPT				15
-----														
CARTER, W. T. & BRO.			WELL #:		10	RRCID ->	180709	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.14017 - 14143		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			53
-----														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'			WELL #:		4	RRCID ->	182262	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	14607	PERF.14361 - 14403		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4419				N	NO RPT			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	46 1	546 3	N	-0-		36
07	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	50 1	589 3	N	-0-		36
08	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	53 1	590 3	N	-0-		36
09	0	625	-0-	625 B	625	47 1	578 3	N	-0-		36
10	0	634	-0-	634 B	1259	39 1	595 3	N	-0-		36
11	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	689			N	NO RPT		36

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216

06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		27
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		27
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		27
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		27
10	0	6427	-0-	6427 B	6427	6159 3	268 9	N	244		271
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	6427			N	NO RPT		271

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086

06	3480 X	3063	-0-	-417 B	-0-	2953 3	110 9	N	100		227
07	3193 X	2971	-0-	-222 B	-0-	2875 3	96 9	N	87	175 1	139
08	3193 X	2131	-0-	-1062 B	-0-	2067 3	64 9	N	58		197
09	0	2967	-0-	2967 B	2967	2855 3	112 9	N	102	177 1	122
10	0	2364	-0-	2364 B	5331	2270 3	94 9	N	85		207
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060 B	2271			N	NO RPT		207

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236

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

NECHES TRANSPORT INC. 601854  
 BLACKSTONE MINERALS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 282381 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137

06	930 N	630	-0-	-300 B	-0-	542 2	88 9	N	80	183 1	37
07	620 N	469	-0-	-151 B	-0-	444 2	25 9	N	23		60
08	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	414 2	29 9	N	26		86
09	0	340	-0-	340 B	340	314 2	26 9	N	24		110
10	827 N	487	-0-	-340 B	-0-	476 2	11 9	N	10		120
11	0	482	-0-	482 B	482	471 2	11 9	N	10		130

BLACKSTONE MINERALS 2 WELL #: 2H RRCID -> 282795 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386

06	390 N	261	-0-	-129 B	-0-	250 2	11 9	N	10		94
07	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	342 2	7 9	N	6		100
08	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	299 2	11 9	N	10		110
09	0	382	-0-	382 B	382	371 2	11 9	N	10		120
10	779 N	397	-0-	-382 B	-0-	374 2	23 9	N	21		141
11	0	243	-0-	243 B	243	221 2	22 9	N	20		161

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK				
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854									
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	282804	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	14307	PERF.14372 -	14428	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	331 2	46 9	N		42		170
07	661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	633 2	28 9	N		25	178 1	17
08	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	443 2	6 9	N		5		22
09	390 N	329	-0-	-61	B	-0-	323 2	6 9	N		5		27
10	651 N	544	-0-	-107	B	-0-	538 2	6 9	N		5		32
11	0	223	-0-	223	B	223	212 2	11 9	N		10		42

BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID ->	290461	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	14164	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)		25645 150		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
CHAMPION INT'L		WELL #:		1Y	RRCID ->	162727	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3609 -	3615
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)		25646 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK					
BBX OPERATING, L.L.C.		058908											
BLACKSTONE MINERALS A-917		WELL #:		1H	RRCID ->	239708	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	12442	PERF.12172 -	18324	
06	1200 N	1196	-0-	-4		-0-	922 3	274 9	N		249		345
07	1519 N	980	-0-	-539		-0-	750 3	230 9	N		209	554 1	-0-
08	1786 N	1786	-0-	-0-		-0-	1226 3	560 9	N		509	367 1	142
09	0	1579	-0-	1579		1579	1186 3	393 9	N		357	369 1	130
10	3057 N	1478	-0-	-1579		-0-	1153 3	325 9	N		295	173 1	252
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740		-0-			N	NO RPT			252

WALTER OIL & GAS CORPORATION		895237											
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223308	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13499	PERF.13434 -	18012	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			67
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			67

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3180 X	1903	-0-	-1277	-0-	2	1	1785	2	N	105			548
						116	9							
07	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	5	1	1925	3	N	221	368	1	401
						243	9							
08	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	6	1	2077	3	N	258	185	1	474
						284	9							
09	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	6	1	2158	3	N	245	364	1	355
						270	9							
10	2046 X	1410	-0-	-636	-0-	3	1	1121	3	N	260	186	1	429
						286	9							
11	2280 X	1851	-0-	-429	-0-	4	1	1566	3	N	255	176	1	508
						281	9							
-----														
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000														
06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	143	1	2638	2	N	39	187	1	61
						43	9							
07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2760	3	55	9	N	50			111
08	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3414	3	62	9	N	56			167
09	0	3579	-0-	3579	3579	3507	3	72	9	N	65			232
10	6567 X	2988	-0-	-3579	-0-	2963	3	25	9	N	23	188	1	67
*11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2930	3	66	9	N	60			127
-----														
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147														
06	3960 X	2986	-0-	-974	-0-	2498	2	488	9	N	444	363	1	216
07	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	17	1	4281	3	N	448	532	1	132
						493	9							
08	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	18	1	4544	3	N	446	373	1	205
						491	9							
09	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	16	1	4069	3	N	437	535	1	107
						481	9							
10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	14	1	3581	3	N	442	362	1	187
						486	9							
11	0	3983	-0-	3983	3983	13	1	3487	3	N	439	372	1	254
						483	9							
-----														
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145			269
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143			412
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153			565
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	318	1	268
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190			458
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144			602
-----														
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893														
06	9030 X	7456	-0-	-1574	-0-	6788	2	668	9	N	607	535	1	632
07	8866 X	7149	-0-	-1717	-0-	34	1	6392	3	N	657	728	1	561
						723	9							
08	8215 X	4906	-0-	-3309	-0-	27	1	4184	3	N	632	558	1	635
						695	9							
09	0	5674	-0-	5674	5674	31	1	4928	3	N	650	726	1	559
						715	9							
10	0	6660	-0-	6660	12334	36	1	5846	3	N	707	740	1	526
						778	9							
11	0	5793	-0-	5793	18127	31	1	5000	3	N	693	548	1	671
						762	9							

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237													
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1579	2	408	9	N	371	360 1	368
07	1984 X	1914	-0-	-70	-0-	6	1	1487	3	N	383	366 1	385
						421	9						
08	1984 N	1956	-0-	-28	-0-	6	1	1523	3	N	388	366 1	407
						427	9						
09	0	2027	-0-	2027	2027	6	1	1627	3	N	358	366 1	399
						394	9						
10	3100 N	1899	-0-	-1201	826	6	1	1485	3	N	371	371 1	399
						408	9						
11	0	1584	-0-	1584	2410	5	1	1181	3	N	362	359 1	402
						398	9						
-----													
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038													
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2137	2	176	9	N	160	177 1	358
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2195	3	228	9	N	207	182 1	383
08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2250	3	204	9	N	185	177 1	391
09	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2140	3	168	9	N	153	178 1	366
10	0	2351	-0-	2351	2351	2175	3	176	9	N	160	188 1	338
*11	3000 N	2345	-0-	-655	1696	2163	3	182	9	N	165		503
-----													
ZARVONA ENERGY LLC 950523													
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473													
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1703	3	249	9	N	226	176 1	282
07	2046 N	1350	-0-	-696	-0-	1178	3	172	9	N	156	177 1	261
08	1891 N	1889	-0-	-2	-0-	1702	3	187	9	N	170	190 1	241
09	0	1903	-0-	1903	1903	1707	3	196	9	N	178	174 1	245
10	3100 N	2376	-0-	-724	1179	2167	3	209	9	N	190	174 1	261
*11	3000 N	2035	-0-	-965	214	1822	3	213	9	N	194	178 1	277
-----													
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32		107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25		132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30		162
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30		192
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40		232
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	178 1	117
-----													
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743													
06	1140 N	976	-0-	-164	-0-	677	3	299	9	N	272	351 1	156
07	1085 N	858	-0-	-227	-0-	601	3	257	9	N	234	177 1	213
08	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	811	3	330	9	N	300	358 1	155
09	990 N	939	-0-	-51	-0-	646	3	293	9	N	266	334 1	87
10	0	732	-0-	732	732	506	3	226	9	N	205	177 1	115
*11	1776 N	1044	-0-	-732	-0-	660	3	384	9	N	349	351 1	113
-----													
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380													
06	450 N	240	-0-	-210	-0-	197	3	43	9	N	39		248
07	403 N	138	-0-	-265	-0-	116	3	22	9	N	20	175 1	93
08	341 N	212	-0-	-129	-0-	173	3	39	9	N	35		128
09	0	142	-0-	142	142	113	3	29	9	N	26		154
10	297 N	155	-0-	-142	-0-	127	3	28	9	N	25		179
11	210 N	95	-0-	-115	-0-	73	3	22	9	N	20		199

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	407 3	102 9		N	93			187
07		465 N	397	-0-	-68	-0-	310 3	87 9		N	79			266
08		527 N	440	-0-	-87	-0-	348 3	92 9		N	84	176 1		174
09		0	469	-0-	469	469	361 3	108 9		N	98	178 1		94
10		813 N	344	-0-	-469	-0-	249 3	95 9		N	86			180
*11		420 N	374	-0-	-46	-0-	274 3	100 9		N	91	186 1		85

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600

06		1050 N	713	-0-	-337	-0-	634 3	79 9		N	72	339 1		187
07		1147 N	851	-0-	-296	-0-	508 3	343 9		N	312			499
08		961 N	928	-0-	-33	-0-	667 3	261 9		N	237	512 1		224
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	730 3	248 9		N	225	359 1		90
10		0	384	-0-	384	384	252 3	132 9		N	120			210
*11		976 N	592	-0-	-384	-0-	431 3	161 9		N	146			356

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830

06		4170 X	2534	-0-	-1636	-0-	2160 3	374 9		N	340	180 1		424
07		4309 X	3456	-0-	-853	-0-	2974 3	482 9		N	438	177 1		685
08		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	3898 3	663 9		N	603	695 1		593
09		0	3201	-0-	3201	3201	2736 3	465 9		N	423	351 1		665
10		6143 X	2942	-0-	-3201	-0-	2517 3	425 9		N	386	697 1		354
11		4410 X	2489	-0-	-1921	-0-	2079 3	410 9		N	373	356 1		371

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190

06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	980 3	336 9		N	305			395
07		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	997 3	172 9		N	156	184 1		367
08		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1000 3	429 9		N	390	525 1		232
09		0	1160	-0-	1160	1160	901 3	259 9		N	235	357 1		110
10		3029 N	1869	-0-	-1160	-0-	1498 3	371 9		N	337	339 1		108
*11		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1624 3	309 9		N	281	176 1		213

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394

06		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	3661 3	443 9		N	403	353 1		367
07		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	2978 3	477 9		N	434	186 1		615
08		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3390 3	488 9		N	444	526 1		533
09		0	3586	-0-	3586	3586	3088 3	498 9		N	453	535 1		451
10		7360 X	3774	-0-	-3586	-0-	3368 3	406 9		N	369	466 1		354
11		0	3575	-0-	3575	3575	3128 3	447 9		N	406	366 1		394

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042

06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			194
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-			194
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			194
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683

06		450 N	244	-0-	-206	-0-	108 3	136 9		Y	124			199
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	110 3	83 9		Y	75			274
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	247 3	118 9		Y	107	176 1		205
09		0	270	-0-	270	270	170 3	100 9		Y	91	82 1		214
10		512 N	242	-0-	-270	-0-	169 3	73 9		Y	66	170 1		110
*11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	236 3	166 9		Y	151			261



OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008										TOTAL DEPTH	13697	PERF.13500	- 18628		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152	
-----															
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008										TOTAL DEPTH	13095	PERF.13047	- 18639		
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	538	3	303	9	Y	275	177	1	159
07		868 N	786	-0-	-82	-0-	545	3	241	9	Y	219	182	1	196
08		963 N	963	-0-	-0-	-0-	723	3	240	9	Y	218	185	1	229
09		0	868	-0-	868	-0-	646	3	222	9	Y	202	273	1	158
10		1745 N	877	-0-	-868	-0-	668	3	209	9	Y	190	177	1	171
11		930 N	734	-0-	-196	-0-	512	3	222	9	Y	202	177	1	196
-----															
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008										TOTAL DEPTH	13500	PERF.13100	- 17646		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
-----															
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009										TOTAL DEPTH	12165	PERF.11834	- 17648		
06		3270 X	2601	-0-	-669	-0-	2461	3	140	9	N	127			294
07		3379 X	2728	-0-	-651	-0-	2564	3	164	9	N	149			443
08		3472 X	3405	-0-	-67	-0-	3115	3	290	9	N	264	515	1	192
09		0	2746	-0-	2746	-0-	2579	3	167	9	N	152	177	1	167
*10		5279 X	2533	-0-	-2746	-0-	2389	3	144	9	N	131	177	1	121
*11		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3042	3	303	9	N	275			396
-----															
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009										TOTAL DEPTH	12676	PERF.12688	- 17077		
06		60 N	16	-0-	-44	-0-	10	3	6	9	N	5			110
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	19	3	8	9	N	7			117
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	14	3	8	9	N	7			124
09		0	32	-0-	32	-0-	25	3	7	9	N	6			130
10		57 N	25	-0-	-32	-0-	17	3	8	9	N	7			137
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	20	3	6	9	N	5			142
-----															
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008										TOTAL DEPTH	13754	PERF.12919	- 19144		
06		5850 X	4394	-0-	-1456	-0-	4171	3	223	9	N	203	180	1	252
07		5611 X	4088	-0-	-1523	-0-	3765	3	323	9	N	294	176	1	370
08		5332 X	4832	-0-	-500	-0-	4710	3	122	9	N	111	351	1	130
09		0	4404	-0-	4404	-0-	4198	3	206	9	N	187	171	1	146
10		8068 X	3664	-0-	-4404	-0-	3515	3	149	9	N	135	164	1	117
11		4680 X	4316	-0-	-364	-0-	4088	3	228	9	N	207	181	1	143
-----															
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008										TOTAL DEPTH	13105	PERF.12994	- 18150		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008												TOTAL DEPTH	12889	PERF.12672	- 18977
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			108	
07		93 X	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-			108	
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			108	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			109	
10		0	69	-0-	69	69	67	3	2	9	N	2		111	
*11		69 X	-0-	-0-	-69	-0-				N	5			116	
-----															
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007												TOTAL DEPTH	13509	PERF.13500	- 18848
06		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2775	3	194	9	N	176		249	
07		2728 X	2354	-0-	-374	-0-	2202	3	152	9	N	138	175	212	
08		3007 X	2987	-0-	-20	-0-	2834	3	153	9	N	139	177	174	
09		0	2585	-0-	2585	2585	2399	3	186	9	N	169	178	165	
10		0	2317	-0-	2317	4902	2186	3	131	9	N	119	174	110	
11		0	2469	-0-	2469	7371	2297	3	172	9	N	156		266	
-----															
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009												TOTAL DEPTH	13519	PERF.13129	- 18625
06		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2036	3	176	9	N	160		338	
07		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2169	3	285	9	N	259		597	
08		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2075	3	288	9	N	262	526	333	
09		0	2227	-0-	2227	2227	2089	3	138	9	N	125	178	280	
10		3100 N	2602	-0-	-498	-0-	1729	3	234	3	N	262	354	188	
*11		3000 N	2418	-0-	-582	-0-	1147	3	2195	3	N	203	180	211	
-----															
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009												TOTAL DEPTH	13857	PERF.13907	- 17291
06		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	5644	3	441	9	N	401	352	453	
07		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6074	3	431	9	N	392	177	668	
08		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6009	3	413	9	N	375	352	691	
09		0	5627	-0-	5627	5627	5261	3	366	9	N	333	685	339	
10		13573 X	7946	-0-	-5627	-0-	7367	3	579	9	N	526	354	511	
*11		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5053	3	311	9	N	283	346	448	
-----															
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008												TOTAL DEPTH	13847	PERF.13103	- 19037
06		2490 N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	412	358	380	
07		2573 N	2372	-0-	-201	-0-	1951	3	421	9	N	383	183	580	
08		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2180	3	490	9	N	445	699	326	
09		0	2402	-0-	2402	2402	1940	3	462	9	N	420	356	390	
10		3100 N	2532	-0-	-568	-0-	1834	3	212	3	N	374	508	256	
*11		3000 N	2349	-0-	-651	-0-	1183	3	453	9	N	412	358	310	
-----															
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010												TOTAL DEPTH	12910	PERF.12340	- 17682
06		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	1711	3	475	9	N	432	175	511	
07		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1305	3	349	9	N	317	354	474	
08		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1654	3	330	9	N	300	532	242	
09		0	1902	-0-	1902	1902	1547	3	355	9	N	323	351	214	
10		0	1882	-0-	1882	3784	1622	3	260	9	N	236	345	105	
*11		3000 N	2409	-0-	-591	-0-	3193	3	1398	3	N	919	533	491	
-----															
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011												TOTAL DEPTH	12659	PERF.11943	- 18911
06		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3145	3	307	9	N	279	175	265	
07		2077 X	1539	-0-	-538	-0-	1421	3	118	9	N	107		372	
08		2077 X	1842	-0-	-235	-0-	1674	3	168	9	N	153	345	180	
09		0	1596	-0-	1596	1596	1439	3	157	9	N	143		323	
10		0	2258	-0-	2258	3854	2090	3	168	9	N	153	178	298	
11		0	3167	-0-	3167	7021	3073	3	94	9	N	85	180	203	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		3870 X	2780	-0-	-1090	-0-	2562 3	218 9	N	198		356
07		3906 X	2063	-0-	-1843	-0-	2010 3	53 9	N	48	178 1	226
08		3224 X	2803	-0-	-421	-0-	2522 3	281 9	N	255	317 1	164
09		0	2061	-0-	2061	2061	1905 3	156 9	N	142	168 1	138
10		0	2875	-0-	2875	4936	2687 3	188 9	N	171	178 1	131
11		0	3048	-0-	3048	7984	2846 3	202 9	N	184		315
-----												
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841												
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	862 3	300 9	N	273		423
07		1085 N	788	-0-	-297	-0-	603 3	185 9	N	168	177 1	414
08		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1150 3	231 9	N	210	355 1	269
09		0	798	-0-	798	798	453 3	345 9	N	314	343 1	240
10		0	766	-0-	766	1564	748 3	18 9	N	16	179 1	77
11		0	335	-0-	335	1899	120 3	215 9	N	195		272
-----												
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610												
06		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4141 3	481 9	N	437	350 1	428
07		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3348 3	306 9	N	278	345 1	361
08		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	3763 3	416 9	N	378	530 1	209
09		0	3605	-0-	3605	3605	3227 3	378 9	N	344	354 1	199
10		0	4591	-0-	4591	8196	4189 3	402 9	N	365	357 1	207
*11		12255 X	4059	-0-	-8196	-0-	3693 3	366 9	N	333	365 1	175
-----												
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907												
06		7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	6796 3	426 9	N	387		429
07		7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7490 3	457 9	N	415	530 1	314
08		14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	13901 3	794 9	N	722	882 1	154
09		0	11101	-0-	11101	11101	10472 3	629 9	N	572	537 1	189
10		0	10303	-0-	10303	21404	9769 3	534 9	N	485	527 1	147
11		0	9231	-0-	9231	30635	8703 3	528 9	N	480	355 1	272
-----												
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414												
06		1290 N	223	-0-	-1067	-0-	95 3	128 9	N	116	176 1	282
07		806 N	193	-0-	-613	-0-	48 3	145 9	N	132		414
08		961 N	428	-0-	-533	-0-	163 3	265 9	N	241	346 1	309
09		0	411	-0-	411	411	244 3	167 9	N	152		461
10		0	288	-0-	288	699	3 3	285 9	N	259	535 1	185
11		0	576	-0-	576	1275	308 3	268 9	N	244	170 1	259
-----												
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587												
06		3870 X	2629	-0-	-1241	-0-	2145 3	484 9	N	440	530 1	266
07		3689 X	2856	-0-	-833	-0-	2340 3	516 9	N	469		735
08		3255 X	3141	-0-	-114	-0-	2699 3	442 9	N	402	892 1	245
09		0	3212	-0-	3212	3212	2744 3	468 9	N	425	351 1	319
10		0	3260	-0-	3260	6472	2775 3	485 9	N	441	548 1	212
11		0	2498	-0-	2498	8970	2047 3	451 9	N	410	355 1	267
-----												
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943												
06		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	701 3	418 9	N	380	347 1	406
07		944 N	944	-0-	-0-	-0-	556 3	388 9	N	353	180 1	579
08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	841 3	482 9	N	438	699 1	318
09		0	1027	-0-	1027	1027	617 3	410 9	N	373	512 1	179
10		1833 N	806	-0-	-1027	-0-	494 3	312 9	N	284	177 1	286
*11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	782 3	486 9	N	442	532 1	196

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	76	-0-	-344	-0-	73	3	3	9	N	3			131
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	454	3	20	9	N	18			149
08	310 N	31	-0-	-279	-0-	31	3			N	-0-			149
09	0	650	-0-	650	650	640	3	10	9	N	9			158
10	0	1039	-0-	1039	1689	1027	3	12	9	N	11			169
11	0	101	-0-	101	1790	95	3	6	9	N	5			174

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850

06	4890 X	4191	-0-	-699	-0-	3984	3	207	9	N	188	176	1	251
07	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5081	3	241	9	N	219	178	1	292
08	5270 X	4387	-0-	-883	-0-	4160	3	227	9	N	206	356	1	142
09	0	5040	-0-	5040	5040	4802	3	238	9	N	216	178	1	180
10	0	5543	-0-	5543	10583	5245	3	298	9	N	271	177	1	274
*11	14705 X	4122	-0-	-10583	-0-	3934	3	188	9	N	171	183	1	262

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260

06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	58	3	10	9	N	9			255
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-			255
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-			255
09	0	28	-0-	28	28	28	3			N	-0-			255
10	0	23	-0-	23	51	23	3			N	-0-			255
11	0	36	-0-	36	87	30	3	6	9	N	5			260

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080

06	6270 X	5933	-0-	-337	-0-	5806	3	127	9	N	115			334
07	6479 X	4891	-0-	-1588	-0-	4792	3	99	9	N	90	177	1	247
08	6479 X	5401	-0-	-1078	-0-	5285	3	116	9	N	105			352
09	0	5044	-0-	5044	5044	4954	3	90	9	N	82	173	1	261
10	0	5071	-0-	5071	10115	4947	3	124	9	N	113	177	1	197
11	0	5403	-0-	5403	15518	5265	3	138	9	N	125			322

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			86
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			86
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			86
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1	18
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219

06	6750 X	4634	-0-	-2116	-0-	4427	3	207	9	N	188	175	1	235
07	5549 X	5372	-0-	-177	-0-	5069	3	303	9	N	275	180	1	330
08	5549 X	5155	-0-	-394	-0-	4890	3	265	9	N	241	351	1	220
09	0	4985	-0-	4985	4985	4733	3	252	9	N	229	338	1	111
10	0	4726	-0-	4726	9711	4437	3	289	9	N	263	160	1	214
11	0	4871	-0-	4871	14582	4589	3	282	9	N	256	179	1	291

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300

06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			89
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			89
10	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			89
11	0	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-			89

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE)		25647 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
CHAMPION INT'L B		WELL #:	5	RRCID ->	164639	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	14154	PERF.13939 - 13990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	27	181 1	83
07		14B2 EXT	160	-0-	160	123 4	37 9	Y	34		117
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	30		147
09		0	-0-	-0-	-0-			Y	71		218
10		0	-0-	-0-	-0-			Y	138	173 1	183
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		183

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L)		25647 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
RINEHART, M. C.		WELL #:	1	RRCID ->	171193	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	14189	PERF.14070 - 14080	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 9)		25651 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
DOUBLE BAYOU CGU 1		WELL #:	6D	RRCID ->	285027	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 6270 - 6300	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRAKES BRANCH (COCKFIELD)		26058 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
J3 OPERATING LLC		448256									
AR&S DRAKES BRANCH FEE		WELL #:	2	RRCID ->	057026	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	6463	PERF. 4990 - 5100	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9	N	10		100
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	50 1	11 9	N	10	50 1	60
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9	N	10		70
09	0	61	-0-	61	61	50 2	11 9	N	10		80
10	0	61	-0-	61	122	50 2	11 9	N	10	78 1	12
11	0	-0-	-0-	-0-	122			N	10	22 1	-0-

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)		26060 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP EAST SKILLERN		WELL #:		RRCID ->	278630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11656 - 11682	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS)												26099 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SAN JACINTO		
UPLAND OPERATING, LLC												878942					
MORIAN												WELL #: 1	RRCID -> 167128	COMPL. DATE 01/22/1998	TOTAL DEPTH 11202	PERF.10608	- 16038
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					81
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					81
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					81
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					81
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					81
-----																	
HERMANN HOSPITAL ESTATE												WELL #: 1D	RRCID -> 174850	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL DEPTH 10964	PERF. 2070	- 2080
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MORIAN												WELL #: 4	RRCID -> 225870	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH 11508	PERF.10298	- 10344
06		1410 N	1042	-0-	-368 B	-0-	348	1	694	2	N	-0-					62
07		1674 N	577	-0-	-1097 B	-0-	98	1	479	2	N	-0-					62
08		2263 N	665	-0-	-1598 B	-0-	211	1	454	2	N	-0-					62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	670	-0-	670 B	670	189	1	478	2	N	3					65
10		0	668	-0-	668 B	1338	185	1	483	2	N	-0-					65
11		0	489	-0-	489 B	1827	82	1	407	2	N	-0-					65
-----																	
MORIAN												WELL #: 3	RRCID -> 229931	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12014	- 12054
06		180 N	110	-0-	-70 B	-0-	37	1	73	2	N	-0-					125
07		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	30	1	145	2	N	-0-					125
08		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	46	1	99	2	N	-0-					125
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	85	-0-	85 B	85	24	1	61	2	N	-0-					125
10		0	170	-0-	170 B	255	47	1	123	2	N	-0-					125
11		0	120	-0-	120 B	375	20	1	100	2	N	-0-					125
-----																	
MORIAN												WELL #: 6	RRCID -> 232614	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 12228	PERF.10644	- 10699
06		930 N	593	-0-	-337 B	-0-	198	1	395	2	N	-0-					58
07		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	61	1	298	2	N	-0-					58
08		775 N	571	-0-	-204 B	-0-	181	1	390	2	N	-0-					58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	847	-0-	847 B	847	240	1	607	2	N	-0-					58
10		0	397	-0-	397 B	1244	110	1	287	2	N	-0-					58
11		0	351	-0-	351 B	1595	59	1	292	2	N	-0-					58

-----														
DREWS LANDING (WILCOX CONS)			//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC			//CONT.// 878942											
MORIAN			WELL #: 7		RRCID -> 233276			COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
06		1825 N	1675	-0-	-150 B	-0-	466 1	932 2	N	252	342 1			115
							277 9							
07		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	223 1	1093 2	N	219	172 1			162
							241 9							
08		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	440 1	946 2	N	282	335 1			109
							310 9							
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		0	1556	-0-	1556 B	1556	374 1	945 2	N	215	169 1			155
							237 9							
10		0	1664	-0-	1664 B	3220	383 1	1002 2	N	254	172 1			237
							279 9							
11		0	1608	-0-	1608 B	4828	222 1	1107 2	N	254	356 1			135
							279 9							
-----														
MORIAN			WELL #: 5		RRCID -> 234041			COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318			
06		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	10 1	20 2	N	-0-				97
							3 1	12 2	N	-0-				97
07		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	8 1	17 2	N	-0-				97
							8 1	17 2	N	-0-				97
08		31 N	25	-0-	-6 B	-0-								
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		0	30	-0-	30 B	30	8 1	22 2	N	-0-				97
														97
10		0	-0-	-0-	-0- B	30			N	-0-				97
														97
11		0	-0-	-0-	-0- B	30			N	-0-				97
														97
-----														
MORIAN			WELL #: 8		RRCID -> 235136			COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232			
06		120 N	100	-0-	-20 B	-0-	33 1	67 2	N	-0-				47
							10 1	50 2	N	-0-				47
07		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	17 1	38 2	N	-0-				47
							17 1	38 2	N	-0-				47
08		93 N	55	-0-	-38 B	-0-								
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				47
														47
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				47
														47
11		0	50	-0-	50 B	50	8 1	42 2	N	-0-				47
														47
-----														
MORIAN			WELL #: 9		RRCID -> 236060			COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225			
06		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	52 1	103 2	N	-0-				104
							25 1	125 2	N	-0-				104
07		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	48 1	102 2	N	-0-				104
							48 1	102 2	N	-0-				104
08		155 N	150	-0-	-5 B	-0-								
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		0	150	-0-	150 B	150	42 1	108 2	N	-0-				104
							43 1	112 2	N	-0-				104
10		0	155	-0-	155 B	305								104
							25 1	125 2	N	-0-				104
11		0	150	-0-	150 B	455								104
														104
-----														
MORIAN			WELL #: 10		RRCID -> 244395			COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388			
06		1530 N	1527	-0-	-3 B	-0-	507 1	1013 2	N	6				125
							7 9							
07		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	255 1	1246 2	N	10				135
							11 9							
08		1581 N	1379	-0-	-202 B	-0-	432 1	930 2	N	15				150
							17 9							
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		0	1350	-0-	1350 B	1350	378 1	957 2	N	14				164
							15 9							
10		0	1430	-0-	1430 B	2780	392 1	1027 2	N	10				174
							11 9							
11		0	1360	-0-	1360 B	4140	225 1	1123 2	N	11				185
							12 9							

OIL AND GAS DIVISION

-----															
DREWS LANDING (WILCOX CONS)			//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC			//CONT.//		878942										
LAZY M			WELL #:		1	RRCID -> 247935			COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11800	PERF.11310 - 11421			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	37 1	73 2	73 2	N		-0-			-0-
07		93 N	60	-0-	-33 B	-0-	10 1	50 2	50 2	N		-0-			-0-
08		124 N	95	-0-	-29 B	-0-	30 1	65 2	65 2	N		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	10	-0-	10 B	10	3 1	7 2	7 2	N		-0-			-0-
10		0	15	-0-	15 B	25	4 1	11 2	11 2	N		-0-			-0-
11		0	60	-0-	60 B	85	10 1	50 2	50 2	N		-0-			-0-
-----															
LAZY M			WELL #:		2	RRCID -> 248043			COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12260	PERF.10532 - 10562			
06		7076	6339	-0-	-737 B	15214	2095 1	4185 2	4185 2	N		54			117
07		6386	6397	-0-	11 B	15225	1057 1	5168 2	5168 2	N		156	183 1		90
08		6004	6424	-0-	420 B	15645	2020 1	4345 2	4345 2	N		54			144
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15645															
09		0	5862	-0-	5862 B	21507	1643 1	4157 2	4157 2	N		56			200
10		0	6444	-0-	6444 B	27951	1764 1	4616 2	4616 2	N		58	185 1		73
11		0	5935	-0-	5935 B	33886	978 1	4887 2	4887 2	N		64			137
-----															
DRY CREEK (6640)					26204 810	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN			
NECHES TRANSPORT INC.					601854										
BP VICKERS C			WELL #:		1	RRCID -> 292764			COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 7805	PERF. 6507 - 6512			
06		34500	3510	-0-	-30990	-0-	3499 2	11 9	11 9	N		10			71
07		35650	6412	-0-	-29238	-0-	6205 2	207 9	207 9	N		188	175 1		84
08		35650	11022	-0-	-24628	-0-	10887 2	135 9	135 9	N		123	36 1		171
09		0	4197	-0-	4197	4197	4154 2	43 9	43 9	N		39	184 1		26
10		0	7323	-0-	7323	11520	7312 2	11 9	11 9	N		10			36
11		0	7370	-0-	7370	18890	7368 2	2 9	2 9	N		2			38
-----															
DUBINA, W. (OAKVILLE 500)					26230 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: FAYETTE			
EASTEX INJECTION, INC.					239237										
POKLUDA			WELL #:		1	RRCID -> 113093			COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 725	PERF. 603 - 610			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
-----															
RAINOSEK			WELL #:		1	RRCID -> 113095			COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 681	PERF. 601 - 614			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-



DUFFY (FRIO 5550)		26334 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
DUFFY		WELL #:	24	RRCID ->	084966	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 5425 - 5430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUFFY (5370)		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
DUFFY, G. A.		WELL #:	1	RRCID ->	113724	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5396 - 5400	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A.		WELL #:	28	RRCID ->	202776	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	5790	PERF. 5380 - 5384	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A.		WELL #:	12	RRCID ->	215628	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 5372 - 5404	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUKE (6200)		26401 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
SWANSON		WELL #:	1	RRCID ->	283644	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 5976 - 5979	
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
09	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		88

DUNCAN (WILCOX)		26492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611									
I. V. DUNCAN RANCH		WELL #:		RRCID ->	283354	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 9914 - 10042	
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020

DUNCAN, S. (YEGUA 6500)		26495 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
M & S EXPLORATION		518896		RRCID -> 148472		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 6553 - 6556	
WADDELL "A"		WELL #:		RRCID -> 148472		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 6553 - 6556	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					432
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					432
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					432
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					432
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					432
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					432
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2019											

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734		RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094		PERF. 11578 - 11597	
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094		PERF. 11578 - 11597	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	6146	-0-	-94	-0-	6079	2	67	9	81
07	6634	X	6498	-0-	-136	-0-	6472	2	26	9	105
08	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7478	2	29	9	131
09	0		5654	-0-	5654	5654	5623	2	31	9	159
10	0		5508	-0-	5508	11162	5493	2	15	9	173
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	4742					173

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 11458 - 11469	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	30

ATLAS OPERATING LLC		036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
STODDARD -A-		WELL #:		RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659		PERF. 10193 - 10214	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STODDARD-LEWIS UNIT		WELL #:		RRCID -> 147005		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10194 - 10206	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4

LEWIS, J. C.		WELL #:		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1598	N	311	-0-	-1287	-0-	286	2	25	9	55
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	415	2	23	9	52
08	434	N	348	-0-	-86	-0-	330	2	18	9	47
09	0		312	-0-	312	312	290	2	22	9	44
10	0		319	-0-	319	631	300	2	19	9	37
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	301			Y	NO RPT	37

-----  
DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587  
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5057	2	100	9	N	91	179	1		58	
07	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6138	2	99	9	N	90				148	
08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	4914	2	140	9	N	127	165	1		110	
09	0	5412	-0-	5412	5412	5299	2	113	9	N	103				213	
10	0	2607	-0-	2607	8019	2564	2	43	9	N	39	178	1		74	
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	7719					N	NO RPT				74	

-----  
LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426

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

-----  
LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307

06	1411 N	283	-0-	-1128	-0-	261	2	22	9	Y	20	23	1		46
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	339	2	19	9	Y	17	22	1		41
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	289	2	15	9	Y	14	18	1		37
09	0	278	-0-	278	278	258	2	20	9	Y	18	19	1		36
10	0	293	-0-	293	571	276	2	17	9	Y	15	20	1		31
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	271					Y	NO RPT				31

-----  
LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564

06	1530 N	1394	-0-	-136	-0-	1293	2	101	9	Y	92	111	1		71
07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2037	2	112	9	Y	102	109	1		64
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1898	2	103	9	Y	94	120	1		38
09	DLQ G-10	1610	-0-	1610	1610	1497	2	113	9	Y	103	115	1		26
10	DLQ G-10	1870	-0-	1870	3480	1763	2	107	9	Y	97	117	1		6
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3480					Y	NO RPT				6

-----  
J. C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380

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

-----  
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850									
ALLEGRO-BUCKEYE		WELL #:		1	RRCID ->	202774	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11496 - 11758		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212

SANTOS-BUCKEYE		WELL #:		2	RRCID ->	279055	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	14719	PERF.11753 - 11760		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

SHOCO PRODUCTION LLC		778196		WELL #:		1H	RRCID ->	271146	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	10438	PERF.11486 - 14330
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-		277	2	6	9	N	5	95
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-		231	2	24	9	N	22	117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	117
09	0	7	-0-	-0-	-0-	7	7	2			N	-0-	117
10	0	41	-0-	-0-	-0-	41	48	2	19	9	N	17	134
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		48				N	NO RPT	134

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.)		26510 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734		WELL #:		1	RRCID ->	048189	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11326 - 11336
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.		WELL #:		1	RRCID ->	048189	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11326 - 11336		
06	3000 N	2951	-0-	-49	-49	305	2912	2	39	9	N	35	134
07	2882 N	2577	-0-	-305	-305		2544	2	33	9	N	30	164
08	2728 N	2608	-0-	-120	-120		2572	2	36	9	N	33	197
09	0	3171	-0-	3171	3171	3171	3136	2	35	9	N	32	44
10	0	2695	-0-	2695	2695	5866	2665	2	30	9	N	27	71
11	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-2520	3346					N	NO RPT	71

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.)		26510 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
KRISTEN OIL AND GAS, INC.		477382		WELL #:		1	RRCID ->	051155	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11106 - 11116
PIERCE ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	051155	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11106 - 11116		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173	1	14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8		22
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10		32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18		50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16	53	13
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10		23

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) LEXINGTON EXPLORATION LLC STEELE, L. M. TRUST		26512 700 500221		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
WELL #:		1		RRCID -> 130044		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 16500		PERF.11302 - 11321						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.) PLANTATION OPERATING CO., INC. TERRY, P.P.		26513 200 667907		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
WELL #:		2		RRCID -> 098410		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11082		PERF.10862 - 10867						
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					164
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					164
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					164
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					164
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					164
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					164
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000																

DURKEE (DY SAND) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC PIZZITOLA UNIT		26754 040 019752		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
WELL #:		2		RRCID -> 142147		COMPL. DATE 01/15/1991		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 6896 - 6902						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					58

BASH UNIT		WELL #: A 6		RRCID -> 173467		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 7006 - 7014						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT					-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100) ETOCO, L.P. WALKER		26876 700 255133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
WELL #:		1R		RRCID -> 182406		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 13770		PERF.12497 - 12501						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MAVERICK SERVICES 3M, LLC WALKER		534164 2D		RRCID -> 208410		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14764		PERF. 5776 - 5844						
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DYERSDALE, N. (CM-2) 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
WRD OPERATING LLC 100758  
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

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

DYERSDALE, N. (CM-3) 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
WRD OPERATING LLC 100758  
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

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

MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			86
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			86
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			86

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

DYERSDALE, N. (8100) 26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
WRD OPERATING LLC 100758  
BROOK, M. I. WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046

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

DYNAMIC (FRIO 3700) 26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
KALLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850

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

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	75 1	1221 2	N	32			142
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	35 9	75 1	1289 2	N	19	126 1	35
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	21 9	75 1	1269 2	N	37		72
09	0	1381	-0-	1381	1381	41 9	75 1	1259 2	N	43		115
10	0	1356	-0-	1356	2737	47 9	75 1	1224 2	N	52		167
11	0	1290	-0-	1290	4027	57 9	75 1	1154 2	N	55		222
						61 9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456										
LLSE MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 254918		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
PEACH CREEK GAS UNIT		255456										
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185829		COMPL. DATE 06/17/2001			TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	269 1	2303 2	Y	-0-	17 1		-0-
07	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	273 1	2406 2	Y	-0-			-0-
08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	297 1	2375 2	Y	-0-			-0-
09	0	2463	-0-	2463	2463	281 1	2179 2	Y	3			3
10	0	2633	-0-	2633	5096	3 9	304 1	2325 2	Y	4	4 1	3
11	0	2574	-0-	2574	7670	4 9	337 1	2231 2	Y	5		8
						6 9						

FORGASON DEEP GAS UNIT		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FORGASON DEEP GAS UNIT		255456										
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185831		COMPL. DATE 02/05/2001			TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FORGASON DEEP G.U.		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FORGASON DEEP G.U.		255456										
FORGASON DEEP G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 191841		COMPL. DATE 08/31/2002			TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14610 X	14401	-0-	-209	-0-	1502 1	12856 2	Y	39			98
07	15097 X	14648	-0-	-449	-0-	43 9	1492 1	13134 2	Y	20		118
08	14353 X	13781	-0-	-572	-0-	22 9	1530 1	12229 2	Y	20		138
09	0	13523	-0-	13523	13523	22 9	1544 1	11955 2	Y	22	117 1	43
10	0	13933	-0-	13933	27456	24 9	1607 1	12302 2	Y	22		65
11	0	13595	-0-	13595	41051	24 9	1784 1	11787 2	Y	22		87
						24 9						

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	361	1	3085	2	Y	3	18	1		8
07	3534 X	3436	-0-	-98	-0-	350	1	3083	2	Y	3				11
08	3472 X	3341	-0-	-131	-0-	372	1	2967	2	Y	2				13
09	0	3315	-0-	3315	3315	379	1	2934	2	Y	2				15
10	0	3394	-0-	3394	6709	392	1	3000	2	Y	2	14	1		3
11	0	3198	-0-	3198	9907	420	1	2775	2	Y	3				6

FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550

06	2130 N	1960	-0-	-170	-0-	203	1	1736	2	Y	19				60
07	2232 N	1997	-0-	-235	-0-	203	1	1783	2	Y	10				70
08	2046 N	2035	-0-	-11	-0-	225	1	1799	2	Y	10				80
09	0	2100	-0-	2100	2100	239	1	1849	2	Y	11	68	1		23
10	0	2185	-0-	2185	4285	251	1	1921	2	Y	12				35
11	0	2196	-0-	2196	6481	287	1	1895	2	Y	13				48

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960

06	3000 N	2557	-0-	-443	2531	268	1	2289	2	Y	-0-	9	1		-0-
07	3100 N	2592	-0-	-508	2023	265	1	2327	2	Y	-0-				-0-
08	3100 N	2546	-0-	-554	1469	283	1	2263	2	Y	-0-				-0-
09	0	2470	-0-	2470	3939	282	1	2186	2	Y	2				2
10	0	2402	-0-	2402	6341	277	1	2122	2	Y	3	4	1		1
11	0	2404	-0-	2404	8745	315	1	2083	2	Y	5				6

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930

06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	189	1	1620	2	Y	3	16	1		7
07	1891 N	1837	-0-	-54	-0-	187	1	1647	2	Y	3				10
08	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	208	1	1660	2	Y	2				12
09	0	1828	-0-	1828	1828	209	1	1616	2	Y	3				15
10	0	1840	-0-	1840	3668	212	1	1625	2	Y	3	15	1		3
11	0	1803	-0-	1803	5471	236	1	1561	2	Y	5				8



DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	10200 X	8954	-0-	-1246	-0-	937	1	8016	2	Y	1	35 1	20
07	9951 X	9007	-0-	-944	-0-	919	1	8088	2	Y	-0-		20
08	9331 X	8964	-0-	-367	-0-	997	1	7967	2	Y	-0-		20
09	0	8773	-0-	8773	8773	1002	1	7764	2	Y	6		26
10	0	8893	-0-	8893	17666	1027	1	7857	2	Y	8	23 1	11
11	0	8324	-0-	8324	25990	1093	1	7220	2	Y	10		21
-----													
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15660 - 15768			
06	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	1079	1	9235	2	Y	27	59 1	22
07	11036 X	10870	-0-	-166	-0-	1106	1	9734	2	Y	27		49
08	11036 X	10643	-0-	-393	-0-	1181	1	9436	2	Y	24		73
09	0	10465	-0-	10465	10465	1194	1	9248	2	Y	21		94
10	0	10235	-0-	10235	20700	1181	1	9039	2	Y	14	87 1	21
11	0	8759	-0-	8759	29459	1150	1	7596	2	Y	12		33
-----													
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15420 - 15960			
06	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	302	1	2584	2	Y	6	11 1	6
07	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	305	1	2688	2	Y	6		12
08	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	332	1	2653	2	Y	5		17
09	0	2882	-0-	2882	2882	329	1	2549	2	Y	4		21
10	0	2875	-0-	2875	5757	332	1	2540	2	Y	3	17 1	7
11	0	2782	-0-	2782	8539	365	1	2415	2	Y	2		9
-----													
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 15706		PERF.15257 - 15710			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.//		26909 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	223715	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	16338	PERF.	15425 - 16010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1867 N	1867	-0-	-0-	195 1	1665 2	Y	6	13 1		8
07		2015 N	1917	-0-	-98	195 1	1716 2	Y	5			13
08		2015 N	1940	-0-	-75	215 1	1719 2	Y	5			18
09		0	1795	-0-	1795	205 1	1586 2	Y	4			22
10		0	1772	-0-	1772	204 1	1565 2	Y	3	19 1		6
11		0	1783	-0-	1783	234 1	1543 2	Y	5			11

DYNAMIC (YEGUA 7250)				26909 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926								
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	282567	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	17070	PERF.	7036 - 7125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-			88
07		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-	49 1		39
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

EAGLE BAY (VICKSBURG)				27068 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GALVESTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774								
SAN LEON UNIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	176012	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	6066	PERF.	5600 - 5746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331		WELL #:		5ST	RRCID ->	179673	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	16301	PERF.	16510 - 18135
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331		WELL #:		6	RRCID ->	183756	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	16190	PERF.	15524 - 15680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN LEON GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	185633	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	16280	PERF.	14916 - 14950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774										
EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STATE TRACT 331		WELL #: 9		RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STATE TRACT 331		WELL #: 8		RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT			-0-
-----												
BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #: 2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAN LEON GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.//		27068 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774							
STATE TRACT 330		WELL #:		3	RRCID ->	269151	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	16000	PERF.16220 - 16648
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)				27068 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774							
STATE TRACT 331		WELL #:		5ST	RRCID ->	178537	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	16301	PERF.17942 - 18135
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EAGLE BAY GAS UNIT				WELL #:	3291	RRCID ->	186892	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	15913	PERF.17006 - 17110
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

STATE TRACT 331				WELL #:	7	RRCID ->	188919	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.15421 - 15248
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

EAGLE LAKE (WILCOX A-2)				27094 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
WANDOO ENERGY, LLC				895737								
EAGLE LAKE GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	279146	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	9962	PERF. 9609 - 9629	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

EAGLE LAKE (WILCOX A-3)				27094 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
WANDOO ENERGY, LLC				895737								
EAGLE LAKE GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	283201	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	9679	PERF. 9661 - 9674	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

EASTER (15120)		27316 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
LEHRER		WELL #: 2		RRCID -> 199076		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4470 X	3181	-0-	-1289	-0-	3181 2		N	-0-			-0-
07	4619 X	4281	-0-	-338	-0-	4281 2		N	-0-			-0-
08	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622 2		N	-0-			-0-
09	0	4204	-0-	4204	4204	4204 2		N	-0-			-0-
10	0	4233	-0-	4233	8437	4233 2		N	-0-			-0-
11	0	4806	-0-	4806	13243	4806 2		N	-0-			-0-

EASTER, S. (HEARTBREAK)		27326 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
LEHRER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 186461		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76

EATON (MIOCENE 2000 )		27372 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931										
EATON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 088466		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000				
06	330 N	258	-0-	-72	-0-	258 2		N	-0-			-0-
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2		N	-0-			-0-
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		N	-0-			-0-
09	0	248	-0-	248	248	248 2		N	-0-			-0-
10	0	291	-0-	291	539	291 2		N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	269			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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BAR M RANCH		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
		300824										
		WELL #: 1		RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

OIL AND GAS DIVISION

EDNY DUKE (WILCOX 10,500) GEOPETRA PARTNERS, LLC BAR M RANCH		27700 700 300824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EGYPT (COOK MTN) DYNAMIC PRODUCTION, INC. SCHMIDT		27807 075 237926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	167086	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8528 - 8578		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

HOME PETROLEUM CORP. NORTHINGTON		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	162017	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	8495 - 8532		
06	1996 X		493	-0-	-1503	-0-	460 2	33 9	Y	30			45
07	590 X		590	-0-	-0-	-0-	493 2	97 9	Y	88	130 1		3
08	527 X		434	-0-	-93	-0-	434 2		Y	-0-			3
09	665 X		665	-0-	-0-	-0-	665 2		Y	-0-			3
10	0		746	-0-	746	746	746 2		Y	-0-			3
11	570 X	NO RPT	-0-	-570		176			Y	NO RPT			3

HANCOCK		WELL #:		1		RRCID ->		170803		COMPL. DATE		02/22/1998		TOTAL DEPTH		8647		PERF.		8608 - 8618	
06	1128 N		320	-0-	-808	-0-	317 2	3 9	Y	3											11
07	371 N		371	-0-	-0-	-0-	346 2	25 9	Y	23	33 1										1
08	248 N		246	-0-	-2	-0-	246 2		Y	-0-											1
09	186 N		186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-											1
10	0		924	-0-	924	924	924 2		Y	-0-											1
11	240 N	NO RPT	-0-	-240		684			Y	NO RPT											1

MAGNUM PRODUCING, LP VASTAR-DUNCAN "A"		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	2	RRCID ->	163144	COMPL. DATE	05/19/1997	TOTAL DEPTH	8766	PERF.	8486 - 8552		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566									
EVANGELINE		WELL #:		1	RRCID ->	281708	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7824 - 7868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2580 X	2194	-0-	-386	-0-	269	1	1900	2	N	23	333
							25	9					
07		2666 X	1720	-0-	-946	-0-	276	1	1418	2	N	24	257
							26	9			100	1	
08		2666 X	1811	-0-	-855	-0-	292	1	1485	2	N	31	288
							34	9					
09		0	1904	-0-	1904	1904	316	1	1555	2	N	30	318
							33	9					
10		3988 X	2084	-0-	-1904	-0-	299	1	1752	2	N	30	242
							33	9			106	1	
11		2190 X	1998	-0-	-192	-0-	218	1	1752	2	N	25	267
							28	9					

EVANGELINE		WELL #:		2	RRCID ->	286175	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	7818 - 7826	
06		12510 X	10239	-0-	-2271	-0-	1266	1	8942	2	N	28	281
							31	9					
07		12276 X	10414	-0-	-1862	-0-	1690	1	8696	2	N	25	226
							28	9			80	1	
08		11687 X	9907	-0-	-1780	-0-	1625	1	8258	2	N	22	248
							24	9					
09		0	9187	-0-	9187	9187	1547	1	7620	2	N	18	266
							20	9					
10		18266 X	9079	-0-	-9187	-0-	1318	1	7730	2	N	28	222
							31	9			72	1	
11		10230 X	8134	-0-	-2096	-0-	884	1	7096	2	N	140	362
							154	9					

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	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2022													

EGYPT (FRIO 4700)		27807 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DUNCAN "B"		WELL #:		5	RRCID ->	175534	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7481	PERF.	4578 - 4584	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EGYPT (2800)		27807 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
KEM ENERGY, INC.		455126								
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258539		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	51 1	209 2	N	-0-	-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	51 1	171 2	N	-0-	-0-
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	51 1	227 2	N	-0-	-0-
09	270 N	159	-0-	-111	-0-	51 1	108 2	N	-0-	-0-
10	0	192	-0-	192	192	51 1	141 2	N	-0-	-0-
11	0	202	-0-	202	394	51 1	151 2	N	-0-	-0-
EGYPT, NW. (FRIO 4340)		27809 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468								
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH		WELL #: 1U		RRCID -> 122098		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 4336 - 4340		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)		27809 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
KEM ENERGY, INC.		455126								
ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 198178		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653		
06	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	51 1	1014 2	N	-0-	-0-
07	930 N	865	-0-	-65	-0-	51 1	814 2	N	-0-	-0-
08	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	51 1	1031 2	N	-0-	-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	51 1	1169 2	N	-0-	-0-
10	0	1136	-0-	1136	1136	51 1	1085 2	N	-0-	-0-
11	0	1177	-0-	1177	2313	51 1	1126 2	N	-0-	-0-
ANDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 216877		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664		
06	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	51 1	1014 2	N	-0-	-0-
07	930 N	865	-0-	-65	-0-	51 1	814 2	N	-0-	-0-
08	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	51 1	1031 2	N	-0-	-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	51 1	1169 2	N	-0-	-0-
10	0	1136	-0-	1136	1136	51 1	1085 2	N	-0-	-0-
11	0	1178	-0-	1178	2314	51 1	1127 2	N	-0-	-0-
ANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 222832		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
EGYPT, NW. (7400)		27809 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468								
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH		WELL #: 1L		RRCID -> 120976		COMPL. DATE 04/06/1986		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7416 - 7440		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



EL CAMPO (D-3 YEGUA)		27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
ELAM UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 124300		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95 1	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2022										

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

DAVRAN		WELL #: 1		RRCID -> 283627		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EL CAMPO (YEGUA)		27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
GRAND RESOURCES, INC.		324750								
ZALMAN		WELL #: 1		RRCID -> 124325		COMPL. DATE 06/11/2021		TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9446 - 10097		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	1872 2	628 9	N	571 358 1	347
07	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	1940 2	153 9	N	139 178 1	308
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	1856 2	329 9	N	299 353 1	254
09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	1827 3	331 9	N	301 353 1	202
10	0	2304	-0-	2304	2304	1932 2	372 9	N	338 363 1	177
11	0	2023	-0-	2023	4327	1705 2	318 9	N	289 357 1	109

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
KUEHNLE		WELL #: 2		RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2310 N	2298	-0-	-12	-0-	2118 2	180 9	N	164 43 1	285
07	2387 N	2376	-0-	-11	-0-	2200 2	176 9	N	160 177 1	268
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2207 2	187 9	N	170 173 1	265
09	0	2235	-0-	2235	2235	2047 2	188 9	N	171 150 1	286
10	0	2380	-0-	2380	4615	2195 2	185 9	N	168 177 1	277
11	0	2285	-0-	2285	6900	2106 2	179 9	N	163 183 1	257

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-	27	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			-0-
-----														
ELAM		WELL #: 3		RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920					
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022 - PLUGGED 04/14/2022														
-----														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
KUBBELA		WELL #: 2		RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 10323 - 10365					
06	120 N	30	-0-	-90	-0-	7	1	23	2	N	-0-			68
07	124 N	40	-0-	-84	-0-	8	1	32	2	N	-0-			68
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			69
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			72
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			74
-----														
DLCC		WELL #: 2		RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870					
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	653	2	103	9	N	94			391
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	15	1	24	9	N	22	156	1	257
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	26	2	53	9	N	48			305
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			306
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			307
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	27	1	3	2	N	1			308
-----														
EL CAMPO, NE (YEGUA)		27927 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
AQUINAS OIL & GAS, LLC		028698												
SUZANNE		WELL #: 1		RRCID -> 261973		COMPL. DATE 03/30/2011			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9976 - 10222					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
WATZ		WELL #: 1		RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10025 - 10282					
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1478	2	164	9	N	149	137	1	37
07	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2710	2	165	9	N	150		6	187
08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2383	2	143	9	N	130	177	1	140
09	0	1408	-0-	1408	1408	1328	2	80	9	N	73			213
10	0	1780	-0-	1780	3188	1674	2	106	9	N	96	179	1	130
11	0	1951	-0-	1951	5139	1843	2	108	9	N	98			228

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO, WEST (5200)		27931 871		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
KWS OIL & GAS, LLC		479180										
MERTA-FUCIK		WELL #: 1		RRCID -> 187778		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5194 - 5152		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL GORDO (MIOCENE)		27964 255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
STATE TRACT 485-L, SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 069709		COMPL. DATE 06/14/1976		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11800 - 11832		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC		863725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 6		RRCID -> 069259		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10820 - 10970		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 12		RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331		PERF.12130 - 12162		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 8		RRCID -> 070868		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 12088		PERF.11006 - 11118		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 127042		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 13092		PERF.11430 - 11470		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520L NW/4		//CONT.// //CONT.//	27964 255 863725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4			27964 650 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4			27964 700 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4			27964 730 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL MATON (FRIO F-1) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT			28033 380 453170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800 N	1119	-0-	-681	-0-		216 1	859 2	N	40			445
07	1674 N	990	-0-	-684	-0-		168 1	786 2	N	33			478
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		243 1	1165 2	N	57	198 1		337
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		270 1	1086 2	N	45			382
10	0	1455	-0-	1455	1455		279 1	1143 2	N	30			412
11	0	1404	-0-	1404	2859		33 9	1086 2	N	25			437
							290 1						
							28 9						

OIL AND GAS DIVISION

-----													
EL MATON (FRIO F-2) 28033 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
KEBO OIL & GAS, INC. 453170													
PECAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279574 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2280	1731	-0-	-549	-0-	360 1	1351 2	N	18	185 1		208
							20 9						
07		2356	1440	-0-	-916	-0-	276 1	1141 2	N	21			229
							23 9						
08		2356	1939	-0-	-417	-0-	341 1	1559 2	N	35			264
							39 9						
09		2280	1622	-0-	-658	-0-	330 1	1253 2	N	35			299
							39 9						
10		0	1734	-0-	1734	1734	341 1	1346 2	N	43			342
							47 9						
11		0	1454	-0-	1454	3188	270 1	1154 2	N	27			369
							30 9						

-----													
ELIJAH GREEN (WILCOX 6) 28360 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TYLER													
MAGNUM PRODUCING, LP 521516													
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2C RRCID -> 282350 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9318 - 9332													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	52 1	103 2	N	40			317
							44 9						
07		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	62 1	250 2	N	22	177 1		162
							24 9						
08		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	62 1	203 2	N	94			256
							103 9						
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-							
09		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	60 1	280 2	N	70	176 1		150
							77 9						
10		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	62 1	387 2	N	115	227 1		38
							127 9						
*11		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	60 1	351 2	N	89			127
							98 9						

-----													
ELIJAH GREEN (WILCOX 13) 28360 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER													
MAGNUM PRODUCING, LP 521516													
BLACK STONE MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 292111 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10082 - 10111													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		9960	8201	-0-	-1759	53474	4972 2	3229 9	N	2935	2807 1		1050
07		10292	4189	-0-	-6103	47371	3009 2	1180 9	N	1073	1242 1		881
08		10292	7956	-0-	-2336	45035	3890 2	4066 9	N	3696	3877 1		700
09		0	8399	-0-	8399	53434	4711 2	3688 9	N	3353	3074 1		979
10		10292	7946	-0-	-2346	51088	4852 2	3094 9	N	2813	3446 1		346
*11		9960	7785	-0-	-2175	48913	4830 2	2955 9	N	2686	2539 1		493

-----													
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	270 1	670 2	N	-0-			62
07		992 N	910	-0-	-82	-0-	279 1	631 2	N	-0-			62
08		899 N	345	-0-	-554	-0-	144 1	201 2	N	-0-			62
09		930 N	784	-0-	-146	-0-	261 1	523 2	N	-0-			62
10		0	715	-0-	715	715	270 1	445 2	N	-0-			62
11		0	678	-0-	678	1393	270 1	408 2	N	-0-			62

ELWOOD (DISCORBIS)		28785 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JTW VI		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
PLUGGED AND ABANDONED 07/04/2022 - WELL PLUGGED 07/04/22										

JACK WHITE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2022 - PLUGGED 07 06 22										

ENDURANCE (MID-WILCOX)		29075 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MEADOWBROOK FARMS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
06	17700 #	-0-	-0-	-17700	-0-		N	2		115
07	18290 #	-0-	-0-	-18290	-0-		N	-0-		115
08	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-		N	-0-		115
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		117
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)		29075 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DALIO		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-		N	1		15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17

ENGLEHART (F2)		29110 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067								
SCHILLER GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENGLEHART (WILCOX 8800)		29110 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
JOHNSON -E- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 078901		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8695 - 8776	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1500 N	104	-0-	-1396	-0-	94 2	10 9	N	9	12
07		310 N	87	-0-	-223	-0-	87 2		N	-0-	12
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-	12
09		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2264 2	20 9	N	18	30
10		0	1300	-0-	1300	1300	1294 2	6 9	N	5	35
11		0	1294	-0-	1294	2594	1294 2		N	-0-	35

ENGLEHART (WILCOX 8900)		29110 418		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
HUDSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108022		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8882 - 8986	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2021											

ENGLEHART (WILCOX 8950)		29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
HEIMAN-LEHRER		WELL #: 1		RRCID -> 188246		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 12986		PERF. 8938 - 9028	
06		2730	1838	-0-	-892	4159	620 1	1218 3	N	-0-	3
07		2821	1445	-0-	-1376	2783	620 1	825 3	N	-0-	3
08		2821	2060	-0-	-761	2022	620 1	1394 3	N	42	45
							46 9				
09		0	2969	-0-	2969	4991	620 1	2313 3	N	33	78
							36 9				
10		0	2634	-0-	2634	7625	620 1	1961 3	N	48	126
							53 9				
11		1980 #	NO RPT	-0-	-1980	5645			N	NO RPT	126

ENGLEHART, S. (6200)		29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803									
HUVAR, SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 212154		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6112 - 6118	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	153
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	153
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	153
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	153
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	153
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	153
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019											

LABAY, JOE		29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
		273611									
		WELL #: 1		RRCID -> 226911		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7053		PERF. 6016 - 6024	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	44
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	44
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	44
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	44
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	44
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	44

ESPERSON DOME		29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368								
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 105294		COMPL. DATE 02/25/1941		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 105295		COMPL. DATE 12/30/1941		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780		
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	123 1	213 2	Y	-0-	-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	137 1	211 2	Y	-0-	-0-
08	434 N	341	-0-	-93	-0-	139 1	202 2	Y	-0-	-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	121 1	220 2	Y	-0-	-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	136 1	210 2	Y	-0-	-0-
11	0	350	-0-	350	350	141 1	209 2	Y	-0-	-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 105296		COMPL. DATE 10/03/1949		TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 105297		COMPL. DATE 10/01/1941		TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 105298		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 46		RRCID -> 146865		COMPL. DATE 06/27/1993		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510		
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	59 1	101 2	Y	-0-	-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	67 1	103 2	Y	-0-	-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	74 1	108 2	Y	-0-	-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	58 1	106 2	Y	-0-	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	69 1	106 2	Y	-0-	-0-
11	0	176	-0-	176	176	71 1	105 2	Y	-0-	-0-



ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368										
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8677		PERF. 7878 - 8542		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	126 1	218 2	Y	-0-			-0-
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	134 1	206 2	Y	-0-			-0-
08	465 N	355	-0-	-110	-0-	145 1	210 2	Y	-0-			-0-
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	113 1	207 2	Y	-0-			-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	138 1	212 2	Y	-0-			-0-
11	0	348	-0-	348	348	140 1	208 2	Y	-0-			-0-
-----												
STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8281		PERF. 7239 - 7247		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
-----												
SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 5768 - 5778		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HLAVATY		WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2261 - 2264		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6331 - 6580		
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	157 1	271 2	Y	-0-			-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	149 1	229 2	Y	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	155 1	225 2	Y	-0-			-0-
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	123 1	226 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	134 1	208 2	Y	-0-			-0-
11	0	352	-0-	352	352	141 1	211 2	Y	-0-			-0-
-----												
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X185		RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1340 - 1343		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 29		RRCID -> 180732		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 7252 - 7289		
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	242 1	418 2	Y	-0-			-0-
07	589 N	573	-0-	-16	-0-	226 1	347 2	Y	-0-			-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	241 1	352 2	Y	-0-			-0-
09	660 N	548	-0-	-112	-0-	193 1	355 2	Y	-0-			-0-
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	213 1	330 2	Y	-0-			-0-
11	0	552	-0-	552	552	221 1	331 2	Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368												
PURE OIL COMPANY FEE		WELL #:		1 T	RRCID ->	292712	COMPL. DATE	03/26/1942	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8663 - 8915				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	150 X	100	-0-	-50	-0-	-0-	37	1	63	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 X	106	-0-	-49	-0-	-0-	42	1	64	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	108 X	108	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	64	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	102 X	102	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	66	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	105 X	105	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	64	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	104 X	104	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	62	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CITY INVESTMENT CO.		WELL #:		1	RRCID ->	292734	COMPL. DATE	08/29/1942	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	8440 - 8480				
06	193 X	98	-0-	-95	-0-	-0-	36	1	62	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 X	102	-0-	-53	-0-	-0-	40	1	62	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	105 X	105	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	62	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	94	-0-	94	-0-	94	33	1	61	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	193 N	99	-0-	-94	-0-	-0-	39	1	60	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	60	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125														
BP/KERR-MCGEE		WELL #:		1	RRCID ->	219170	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9300 - 9305				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	60
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	60
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60
BP/ANADARKO		WELL #:		1	RRCID ->	246885	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	8501 - 8507				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	84
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	84
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	84
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84
PARTLOW		WELL #:		1	RRCID ->	246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 - 8797				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	68
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	68
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	68
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68
ESPERSON DOME*		29375 014		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368														
ESPESON MOORES BLUFF		WELL #:		A207	RRCID ->	055902	COMPL. DATE	04/20/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG)		29375 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: S 24		RRCID -> 175843		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9530 - 9561		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	123	1	213	2	Y	-0-			-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	134	1	206	2	Y	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	129	1	188	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	110	1	203	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	121	1	187	2	Y	-0-			-0-
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	132	1	196	2	Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: S 22		RRCID -> 177418		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5845 - 5849		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, THOS. E.		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: S 23		RRCID -> 180386		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9593		PERF. 9290 - 9366		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	226	1	390	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	416	-0-	-204	-0-	164	1	252	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	421	-0-	-199	-0-	171	1	250	2	Y	-0-			-0-
09	0	352	-0-	352	-0-	124	1	228	2	Y	-0-			-0-
10	0	350	-0-	350	-0-	702	1	212	2	Y	-0-			-0-
11	0	348	-0-	348	-0-	1050	1	208	2	Y	-0-			-0-

HLAVATY		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: S 26		RRCID -> 292975		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 5718		PERF. 5612 - 5614		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*06	180 X	116	-0-	-64	-0-	43	1	73	2	N	-0-			-0-
*07	186 X	116	-0-	-70	-0-	46	1	70	2	N	-0-			-0-
08	186 X	112	-0-	-74	-0-	45	1	67	2	N	-0-			-0-
09	180 X	114	-0-	-66	-0-	41	1	73	2	N	-0-			-0-
*10	113 X	113	-0-	-0-	-0-	45	1	68	2	N	-0-			-0-
*11	104 X	104	-0-	-0-	-0-	42	1	62	2	N	-0-			-0-

ESPERSON DOME (YEGUA)		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: A 45		RRCID -> 042772		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 7108 - 7276		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 6605 - 6632		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	219	1	380	2	Y	-0-			15
07	620 N	545	-0-	-75	-0-	215	1	330	2	Y	-0-			15
08	682 N	563	-0-	-119	-0-	229	1	334	2	Y	-0-			15
09	600 N	407	-0-	-193	-0-	144	1	263	2	Y	-0-			15
10	558 N	377	-0-	-181	-0-	148	1	229	2	Y	-0-			15
11	540 N	370	-0-	-170	-0-	148	1	222	2	Y	-0-			15

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
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					
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	117 1	203 2	Y	-0-			-0-
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	132 1	201 2	Y	-0-			-0-
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	149 1	217 2	Y	-0-			-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	110 1	203 2	Y	-0-			-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	133 1	205 2	Y	-0-			-0-
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	138 1	206 2	Y	-0-			-0-
-----												
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 15		RRCID -> 168407	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 6618 - 6656					
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	275 1	475 2	Y	-0-			-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	298 1	458 2	Y	-0-			-0-
08	713 N	644	-0-	-69	-0-	262 1	382 2	Y	-0-			-0-
09	750 N	369	-0-	-381	-0-	130 1	239 2	Y	-0-			-0-
10	744 N	404	-0-	-340	-0-	159 1	245 2	Y	-0-			-0-
11	630 N	360	-0-	-270	-0-	144 1	216 2	Y	-0-			-0-
-----												
ESPERSON DOME (YEGUA 7100)				29375 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368								
ESPERSON /MOORES BLUFF/		WELL #: A 43		RRCID -> 006109	COMPL. DATE 08/01/1941	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7150 - 7175					
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	117 1	202 2	Y	-0-			-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	149 1	229 2	Y	-0-			-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	150 1	218 2	Y	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	138 1	252 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	131 1	203 2	Y	-0-			-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	136 1	204 2	Y	-0-			-0-
-----												
ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)				29375 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368								
VAJDAK, J.		WELL #: A 2		RRCID -> 006111	COMPL. DATE 07/31/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7780 - 7806					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 47		RRCID -> 041920	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH 8693	PERF. 7558 - 7573					
06	690 N	679	-0-	-11	-0-	249 1	430 2	Y	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	262 1	403 2	Y	-0-			-0-
08	713 N	571	-0-	-142	-0-	232 1	339 2	Y	-0-			-0-
09	690 N	566	-0-	-124	-0-	200 1	366 2	Y	-0-			-0-
10	651 N	575	-0-	-76	-0-	226 1	349 2	Y	-0-			-0-
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	202 1	302 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					
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	122 1	210 2	Y	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	132 1	201 2	Y	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	132 1	192 2	Y	-0-			-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	110 1	203 2	Y	-0-			-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	131 1	203 2	Y	-0-			-0-
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	136 1	204 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		//CONT.//		29375 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
DAVIS, THOS. E.		WELL #:		45	RRCID ->	006113	COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	9074	PERF.	8463 - 8473			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VAJDAK, J.		WELL #:		A 6	RRCID ->	006116	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8370 - 8380			
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	27	1	48	2	Y	36	84	1		87
						40	9								
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	29	1	43	2	Y	40				127
						44	9								
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	37	1	55	2	Y	48	98	1		77
						53	9								
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	32	1	58	2	Y	38				115
						42	9								
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	32	1	49	2	Y	55	119	1		51
						61	9								
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	31	1	45	2	Y	58				109
						64	9								

ESPERSON DOME, WEST		29382 001		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS							
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764													
COHN, A. B.		WELL #:		1	RRCID ->	111211	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	7928 - 7971			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EVADALE, NE. (YEGUA)		29640 490		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JASPER							
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047													
BP AMERICAN A-392		WELL #:		1	RRCID ->	201704	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8572 - 8578			
06	3990 #	1949	-0-	-2041	-0-	1714	2	235	9	N	214	174	1		225
07	4123 #	677	-0-	-3446	-0-	495	2	182	9	N	165	175	1		215
08	4433	-0-	-0-	-4433	-0-					N	199	309	1		105
09	4290	-0-	-0-	-4290	-0-					N	35				140
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	180	1		55
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35				90

EVERGREEN		29725 001		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO							
BULL OPERATING, LLC		106449													
GIBBS		WELL #:		2	RRCID ->	269189	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4538 - 4556			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1134				N	NO RPT				40

EVERGREEN SOUTHCOAST PRODUCTION INC HOUGHTON		//CONT.//	29725 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO			
			803257						
		WELL #:	3	RRCID -> 264042	COMPL. DATE 11/25/2011	TOTAL DEPTH	4805	PERF. 4671 - 4675	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-9141				50
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-9141				50
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-9141				50
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-9141				50
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-9141			NO RPT	50
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-9141			NO RPT	50

FANNETT HILCORP ENERGY COMPANY JUNKER SPENCER			30153 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON		
			386310					
		WELL #:	55	RRCID -> 063968	COMPL. DATE 04/19/1971	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 6184 - 6233
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

THOMAS, E. ET AL			WELL #:	42	RRCID -> 161538	COMPL. DATE 02/07/2014	TOTAL DEPTH	8173	PERF. 6398 - 7660
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

AUBEY, VICTOR			WELL #:	12	RRCID -> 223031	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 6794 - 6808
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

P. BORDAGE EST.			WELL #:	17	RRCID -> 246622	COMPL. DATE 01/24/2009	TOTAL DEPTH	8367	PERF. 7358 - 7682
06	293 R	293	-0-	-0-	-0-	95 1	194 2	N	-0-
						4 4			
07	248 R	248	-0-	-0-	-0-	87 1	159 2	N	-0-
						2 4			
08	218 R	218	-0-	-0-	-0-	83 1	135 2	N	-0-
09	0	242	-0-	242	242	94 1	147 2	N	-0-
						1 4			
10	0	284	-0-	284	526	126 1	158 2	N	-0-
11	0	117	-0-	117	643	61 1	56 2	N	-0-

JUNKER SPENCER			WELL #:	52	RRCID -> 262369	COMPL. DATE 06/24/1969	TOTAL DEPTH	6715	PERF. 6287 - 6294
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

FANNETT *		30153 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 045886		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 084088		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #: 31		RRCID -> 086687		COMPL. DATE 12/07/1991		TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5286 - 5428	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BURRELL, C.W.		WELL #: 34		RRCID -> 097224		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 6262	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BURRELL, C.W. ET AL		WELL #: 37		RRCID -> 097269		COMPL. DATE 06/01/1972		TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 6290	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MCLEAN, MARRS -E-		WELL #: 10		RRCID -> 124544		COMPL. DATE 06/05/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 145823		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 6001 PERF. 2215 - 2348	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FANNETT, SW (NOD 2)				30159 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
LASES COMPANY, INC.				487440								
WHITE, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	253646	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2175 - 2185	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FAURE (WILCOX)				30403 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
BADGER ENERGY, INC.				042410								
MITCHELL, GEORGE		WELL #:			RRCID ->	139960	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	14245	PERF.13655 - 13725	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
-----												
				PLUGGED AND ABANDONED		12/22/1993						



FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)		30442 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE				
SCHMIDT, WAYNE W.		754167										
SCHMIDT, WALLIE A.		WELL #: 2		RRCID -> 006203		COMPL. DATE 02/05/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 138 - 149		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELICIA (YEGUA)		30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
HUDSON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 248256		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10412 - 10888		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 249955		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11196 - 11208		
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	9 1	699 3	Y	63			177
07	868 N	785	-0-	-83	-0-	69 9	9 1	Y	50	185 1		42
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	55 9	9 1	Y	60			102
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	66 9	8 1	Y	53			155
10	0	873	-0-	873	873	58 9	3 1	Y	25			180
11	0	1048	-0-	1048	1921	28 9	6 1	Y	136	184 1		132
						150 9						

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WILLIS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 202098		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10633 - 10813		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			636
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			636
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			636
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			636
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			636
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			636

WILLIS ESTATE		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WILLIS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 202957		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10612 - 10798		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

WILLIS ESTATE		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WILLIS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 204035		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10682 - 10894		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
WAGNER OIL COMPANY				891175											
HENDERSON				WELL #: 2	RRCID -> 202077	COMPL. DATE 03/30/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10520	- 10720						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HENDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 202462	COMPL. DATE 11/18/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10604	- 10794						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HENDERSON				WELL #: 3	RRCID -> 206474	COMPL. DATE 09/25/2004	TOTAL DEPTH 11017	PERF.10464	- 10742						
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	238 1	1912 3	N	10						55
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	11 9	241 1	N	12						67
08	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	13 9	348 1	N	5						72
09	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	6 9	310 1	N	8						80
10	0	2692	-0-	2692	2692	9 9	309 1	N	20						100
11	0	2361	-0-	2361	5053	22 9	269 1	N	14						114
						15 9									
-----															
PIC REALTY CORP				WELL #: 1	RRCID -> 235472	COMPL. DATE 06/22/2008	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10909	- 11127						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WILLIS ESTATE				WELL #: 5	RRCID -> 241263	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11092	- 11134						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.// 30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
DUNAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 241925		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11208								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					80

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 250063		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HENDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 250216		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 251332		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF.11020 - 11188								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HENDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 253327		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 10986								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

FELICIA, S. (YEGUA 11160)		30542 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		RRCID -> 186908		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11001 - 11107		
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 186908		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11001 - 11107		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187636		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11133 - 11214		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 216019		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11146 PERF.11104 - 11112		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
FIG ACRES (YEGUA)		30815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		RRCID -> 263245		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 15063 PERF.14895 - 15330		
TYRRELL-COMBEST 'A'		WELL #: 1ST		RRCID -> 263245		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 15063 PERF.14895 - 15330		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		154
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		154
FIG RIDGE (FRIO SECOND)		30822 464		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
PAPCO, INC.		638695		RRCID -> 114173		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323		
BROUSSARD TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 114173		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FIG RIDGE (MARGINULINA)		30822 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
PAPCO, INC.		638695		RRCID -> 033238		COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946		
BROUSSARD TRUST		WELL #: 3 U		RRCID -> 033238		COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FIG RIDGE (MARGINULINA) //CONT.// 30822 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 PAPCO, INC. //CONT.// 638695  
 BROUSSARD TRUST WELL #: 10 RRCID -> 107151 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948

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

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND) 30822 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MCGOWN, ANNA MAE GU WELL #: 1 RRCID -> 274662 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF. N/A

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

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND) 30822 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
 FROST, J. M. UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 209611 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11924 - 11927

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

FISHERS REEF (FB C 9800) 31028 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
 STATE TRACT 1-4A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183428 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 10190 - 10228

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT					4403
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT					4403
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT					4403
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT					4403
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT					4403
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT					4403

FISHERS REEF (FRIO B 9800) 31028 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
 STATE TRACT NO. 46 WELL #: 1 RRCID -> 182398 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 9791

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

FISHERS REEF (FRIO 1-A)		31028 128		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
FR TRACT 1-4B		WELL #: 70 F		RRCID -> 050279		COMPL. DATE 11/10/1967		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 7531 - 7532	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 5-A)		31028 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
FR TRACT 1-4B		WELL #: 67 F		RRCID -> 119788		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8223 - 8255	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 5, NE)		31028 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
FR TRACT 9-12B		WELL #: 110 U		RRCID -> 114356		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8203 - 8248	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6)		31028 320		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
FR TRACT 1-4B		WELL #: 68 H		RRCID -> 093112		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 8319 - 8339	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FR TRACT 46		WELL #: 51		RRCID -> 100236		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 9054		PERF. 8336 - 8353	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FR TRACT 46		WELL #: 59 F		RRCID -> 100577		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8339 - 8364	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6) //CONT.// 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375  
 FR TRACT 1-4B WELL #: 70 H RRCID -> 103759 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334

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

FISHERS REEF (FRIO 6, N) 31028 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
 FISHERS REEF TRACT 5-8B WELL #: 104 RRCID -> 168709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360

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

FISHERS REEF (FRIO 17) 31028 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
 STATE TRACT 5-8A WELL #: 1 RRCID -> 230143 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10148 - 10194

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

FISHERS REEF (FRIO 8200) 31028 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
 FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 67 H RRCID -> 107193 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086

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

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088

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

FISHERS REEF (9800 FB D) 31028 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
 STATE TRACT 9-12B WELL #: 1 RRCID -> 186583 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF, N. (9300) 31030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
 FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A WELL #: 1 RRCID -> 154821 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 9338

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

FLAGPOND (FRIO LOWER) 31194 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 TEXAKOMA E & P, LLC 844133  
 FLAG POND WELL #: 1 RRCID -> 261670 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10051 - 10059

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7920 X	7308	-0-	-612	-0-	7280	3	28	9	N	25					475
07	8215 X	7515	-0-	-700	-0-	7506	3	9	9	N	8					483
08	8215 X	7341	-0-	-874	-0-	7315	3	26	9	N	24					507
09	0	7199	-0-	7199	7199	7092	3	107	9	N	97	362	1			242
10	0	7248	-0-	7248	14447	7069	3	179	9	N	163					405
11	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	7127					N	NO RPT					405

FLAG POND WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804

06	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	3973	3	231	9	N	210	360	1			62
07	4619 X	3861	-0-	-758	-0-	3795	3	66	9	N	60					122
08	4619 X	3602	-0-	-1017	-0-	3547	3	55	9	N	50					172
09	0	4602	-0-	4602	4602	4549	3	53	9	N	48					220
10	0	3516	-0-	3516	8118	3442	3	74	9	N	67					287
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	3918					N	NO RPT					287

FLAG POND WELL #: 4 RRCID -> 287863 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10832 - 10922

06	13440 X	7091	-0-	-6349	-0-	7091	3			N	-0-	153	1			54
07	14694 X	9532	-0-	-5162	-0-	9449	3	83	9	N	75					129
08	14694 X	6776	-0-	-7918	-0-	6731	3	45	9	N	41					170
09	0	2633	-0-	2633	2633	2592	3	41	9	N	37					207
10	0	9022	-0-	9022	11655	8930	3	92	9	N	84					291
11	9210 X	NO RPT	-0-	-9210	2445					N	NO RPT					291

FLAG POND WELL #: 5 RRCID -> 288918 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10219 - 10421

06	9750 X	6487	-0-	-3263	-0-	6487	3			N	-0-	183	1			123
07	10075 X	6149	-0-	-3926	-0-	6131	3	18	9	N	16					139
08	10075 X	6166	-0-	-3909	-0-	6086	3	80	9	N	73					212
09	0	4992	-0-	4992	4992	4940	3	52	9	N	47					259
10	0	4649	-0-	4649	9641	4614	3	35	9	N	32					291
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	3161					N	NO RPT					291

FLORES (WX CONSOLIDATED-3) 31532 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN JACINTO  
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734  
 GOLDEN WELL #: 3SW RRCID -> 209872 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366

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



FORT TRINIDAD (DEXTER)		32156 111		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444							
KETCHUM		WELL #: 1		RRCID -> 284388		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			123
07	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			123
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			123
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	73	-0-	73	B	73	2 1	71 2	123
*10	73 N	-0-	-0-	-73	B	-0-			123
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	123

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)		32156 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON	
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799							
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247649		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 11590 PERF.10871 - 11519	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON	
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278186		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 11662 PERF.12104 - 16330	
06	0 N	-0-	-0-	-0-					131
07	0 N	-0-	-0-	-0-					131
08	0 N	-0-	-0-	-0-				8 8	131
09	0 N	-0-	-0-	-0-				4 8	131
10	0	-0-	-0-	-0-				4 8	131
11	0	-0-	-0-	-0-				-0-	131

SEM OPERATING COMPANY LLC		766370		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON	
EASTHAM STATE PRISON FARM 7		WELL #: 1		RRCID -> 246227		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 9590 PERF.11252 - 11685	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-					-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		
06	3030 X	2540	-0-	-490		474 1	1901 2	N	150 176 1	164
07	3069 X	1492	-0-	-1577		165 9	1003 2	N	108 175 1	97
08	3100 X	2124	-0-	-976		370 1	1576 2	N	110	207
09	3000 X	2171	-0-	-829		119 9	1597 2	N	108 178 1	137
10	0	1522	-0-	1522	1522	427 1	1153 2	N	110 178 1	69
11	0	2260	-0-	2260	3782	121 9	1734 2	N	86	155

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718												
SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
06	6900 X	5148 -0- -1752 -0-	328 1 4729 2 N	83	178 1	125						
07	7130 X	4403 -0- -2727 -0-	91 9 233 1 4170 2 N	-0-		125						
08	7130 X	5736 -0- -1394 -0-	350 1 5211 2 N	159	179 1	105						
09	6810 X	6548 -0- -262 -0-	175 9 438 1 6009 2 N	92		197						
10	0	5103 -0- 5103 5103	101 9 321 1 4663 2 N	108	182 1	123						
11	0	6478 -0- 6478 11581	119 9 429 1 5917 2 N	120	190 1	53						
			132 9									
NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009												
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- N	-0-		-0-						
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- N	-0-		-0-						
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- N	-0-		-0-						
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- N	-0-		-0-						
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- N	-0-		-0-						
11	T. A.	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- N	-0-		-0-						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
BROMBERG, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093236 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385												
06	30 N	-0- -0- -30 -0-	-0- -0- N	-0-		216						
07	0 N	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- N	-0-		216						
08	0 N	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- N	-0-		216						
09	0 N	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- N	-0-		216						
10	0	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- N	-0-		216						
11	0 N NO RPT	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- N	NO RPT		216						
SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419												
06	T. A.	NO RPT -0- -0- -0-	-0- -0- N	NO RPT		-0-						
07	T. A.	NO RPT -0- -0- -0-	-0- -0- N	NO RPT		-0-						
08	T. A.	NO RPT -0- -0- -0-	-0- -0- N	NO RPT		-0-						
09	T. A.	NO RPT -0- -0- -0-	-0- -0- N	NO RPT		-0-						
10	T. A.	NO RPT -0- -0- -0-	-0- -0- N	NO RPT		-0-						
11	T. A.	NO RPT -0- -0- -0-	-0- -0- N	NO RPT		-0-						
ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450												
06	3511 X	3511 -0- -0- -0-	-0- -0- 3452 2 59 9 N	54		232						
07	3644 X	3644 -0- -0- -0-	-0- -0- 3596 2 48 9 N	44	1 8	275						
08	3644 X	3644 -0- -0- -0-	-0- -0- 3495 2 149 9 N	135	283 1	127						
09	3444 X	3444 -0- -0- -0-	-0- -0- 3387 2 57 9 N	52		179						
10	0	3490 -0- 3490 3490	3432 2 58 9 N	53		232						
11	0	3670 -0- 3670 7160	3475 2 195 9 N	177	309 1	100						
DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476												
06	2815 X	2815 -0- -0- -0-	-0- -0- 2760 2 55 9 N	50		172						
07	2857 X	2857 -0- -0- -0-	-0- -0- 2801 2 56 9 N	51	1 8	222						
08	2894 X	2894 -0- -0- -0-	-0- -0- 2706 2 188 9 N	171	236 1	157						
09	2820 X	2584 -0- -236 -0-	-0- -0- 2531 2 53 9 N	48		205						
10	0	2596 -0- 2596 2596	2545 2 51 9 N	46	174 1	77						
*11	5035 X	2439 -0- -2596 -0-	-0- -0- 2299 2 140 9 N	127	76 1	128						

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)			32156 781 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC			100365									
ALLIANCE TRUST CO. -A-			WELL #:	1 L	RRCID -> 031531	COMPL. DATE	06/10/1962	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORREST, W. M., JR. -B-			WELL #:			1 F	RRCID -> 032717	COMPL. DATE	07/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59	

ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058			WELL #:			1 L	RRCID -> 006237	COMPL. DATE	02/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10841 - 10882
06	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2047	2	23	9	N	21		193			
07	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-		193			
08	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	210	1	1999	2	N	5	168 1	30			
09	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	239	1	2412	2	N	18		48			
10	0	1719	-0-	1719	1719	1702	2	17	9	N	15		63			
*11	4298 X	2579	-0-	-1719	-0-	2561	2	18	9	N	16		79			

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)			32156 852 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON			
BUFFALO XXII OPERATING, LLC			100330									
CANNON			WELL #:	1	RRCID -> 272989	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10142 - 11729	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-	107
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-	107
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-	107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

SANTA ELENA GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 276756	COMPL. DATE	03/06/2014	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	10175 - 11848
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	548	1	16	3	N	-0-		95
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	873	1	55	3	N	15		110
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	800	1	50	3	N	-0-		110
09	570 N	179	-0-	-391	-0-	179	3			N	-0-		110
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	N	2		112
11	0	67	-0-	67	-0-	67	3			N	-0-		112

-----  
 FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 BUFFALO XXII OPERATING, LLC //CONT.// 100330  
 CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1417	1	162	3	N	17					247
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	947	1	912	3	N	22	181	1			88
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	941	1	856	3	N	21					109
09	3000 N	13510	-0-	10510	10510	7053	1	6457	3	N	-0-					109
10	3100 N	9360	-0-	6260	16770	5421	1	3930	3	N	8					117
11	0	15730	-0-	15730	32500	8231	1	7474	3	N	23					140

-----  
 SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683  
 -----

06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	496	1	112	3	N	36	176	1			98
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	367	1	1620	3	N	42					140
08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	405	1	1502	3	N	215	187	1			168
09	3000 N	35905	-0-	32905	32905	17433	1	18158	3	N	285					453
10	0	28327	-0-	28327	61232	14649	1	13450	3	N	207	394	1			266
11	0	35989	-0-	35989	97221	19732	1	16160	3	N	88	195	1			159

-----  
 EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365  
 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638  
 -----

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

-----  
 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682  
 -----

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

-----  
 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0  
 -----

06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					28
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					28
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					28
09	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					28
10	DLQ G-10	11	-0-	11	89	11	2			Y	-0-					28
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					28

-----													
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365													
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
-----													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----													
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		Y	-0-	28	
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-	28	
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-	28	
09		DLQ G-10	205	-0-	205	205	205	2		Y	-0-	28	
10		DLQ G-10	123	-0-	123	328	123	2		Y	-0-	28	
11		DLQ G-10	282	-0-	282	610	282	2		Y	-0-	28	
-----													
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	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													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	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													
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	287	2	11	9	Y	10	31
07		310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2			Y	-0-	31
08		310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2			Y	-0-	31
09		DLQ G-10	286	-0-	286	286	286	2			Y	-0-	31
10		DLQ G-10	220	-0-	220	506	219	2	1	9	Y	1	32
11		DLQ G-10	299	-0-	299	805	293	2	6	9	Y	5	37
-----													
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----													
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	30	-0-	30	76	30	2			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	60	-0-	60	136	60	2			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-	-0-

-----

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365  
 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

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

-----

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

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

-----

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

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

-----

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			161
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			161
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			161
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			161
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			161

-----

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28			141
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			141
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	19			160
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			160

-----

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																	
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					131
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
-----																	
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422																	
06		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					67
07		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					67
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022																	
-----																	
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																	
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	60	3	84	9	N	76	153	1			63
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					63
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	194	3	152	9	N	138	158	1			43
09		150 N	110	-0-	-40	-0-	14	3	96	9	N	87					130
*10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	136	3	55	9	N	50					180
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					230
-----																	
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396																	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					116
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022																	
-----																	
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																	
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	11	3	45	9	N	41	191	1			175
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	179	3	75	9	N	68					243
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	135	3	85	9	N	77	130	1			190
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	28					218
*10		248 N	129	-0-	-119	-0-	68	3	61	9	N	55					273
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					308
-----																	
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799 POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226																	
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	2	25	9	N	23					230
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	262	2	14	9	N	13	169	1			74
08		434 N	206	-0-	-228	-0-	150	2	56	9	N	51					125
09		0	292	-0-	292	-0-	213	2	79	9	N	72					197
10		0	260	-0-	260	-0-	181	2	79	9	N	72	11	1			258
11		0	57	-0-	57	-0-	609	17	2	40	9	N	36	179	1		115

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012										TOTAL DEPTH	11640	PERF.10877	- 11635			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012										TOTAL DEPTH	11510	PERF.10671	- 11090			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012										TOTAL DEPTH	10150	PERF.11210	- 14185			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013										TOTAL DEPTH	11933	PERF.10158	- 11250			
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	55	2	233	9	N	212	182	1			230
07	837 N	833	-0-	-4	-0-	554	2	279	9	N	254	361	1			123
08	837 N	458	-0-	-379	-0-	283	2	175	9	N	159					282
09	0	619	-0-	619	-0-	384	2	235	9	N	214	354	1			142
10	0	335	-0-	335	-0-	954	2	232	9	N	211	181	1			172
11	0	255	-0-	255	-0-	1209	2	228	9	N	207	179	1			200
-----																
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013										TOTAL DEPTH	12050	PERF.10197	- 11898			
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	57	2	381	9	N	346	178	1			345
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	688	2	752	9	N	684	703	1			326
08	1178 N	478	-0-	-700	-0-	321	2	157	9	N	143	176	1			293
09	0	288	-0-	288	-0-	224	2	64	9	N	58	186	1			165
10	0	856	-0-	856	-0-	1144	2	740	9	N	673	543	1			295
11	0	674	-0-	674	-0-	1818	2	641	9	N	583	536	1			342
-----																
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014										TOTAL DEPTH	11716	PERF. 9772	- 11499			
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	474	2	451	9	N	410	177	1			405
07	2418 X	2024	-0-	-394	-0-	1366	2	658	9	N	598	718	1			285
08	2418 X	1481	-0-	-937	-0-	855	2	626	9	N	569	553	1			301
09	0	1208	-0-	1208	-0-	732	2	476	9	N	433	541	1			193
10	0	1938	-0-	1938	-0-	3146	2	743	9	N	675	570	1			298
11	0	1609	-0-	1609	-0-	4755	2	615	9	N	559	560	1			297
-----																
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014										TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9648	- 11490			
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	110	2	55	9	N	50	182	1			133
07	527 N	496	-0-	-31	-0-	435	2	61	9	N	55					188
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	237	2	94	9	N	85	171	1			102
09	0	164	-0-	164	-0-	94	2	70	9	N	64					166
10	0	274	-0-	274	-0-	438	2	61	9	N	55	5	1			216
11	0	261	-0-	261	-0-	699	2	72	9	N	65	3	1			278



FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	9	N	6					243
07		341 N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-					243
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	10					253
09		0	169	-0-	169	169	110	2	59	9	N	54	182	1			125
10		0	185	-0-	185	354	124	2	61	9	N	55	3	1			177
11		0	14	-0-	14	368	10	2	4	9	N	4	4	1			177
-----																	
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582																	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021 - WELL PLUGGED 8/13/2021																	
-----																	
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																	
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	32	2	9	9	N	8					238
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	380	2	24	9	N	22					260
08		0	224	-0-	224	224	224	2			N	-0-	174	1			86
09		420 N	196	-0-	-224	-0-	193	2	3	9	N	3					89
10		0	60	-0-	60	60	41	2	19	9	N	17	1	1			105
11		0	35	-0-	35	95	23	2	12	9	N	11					116
-----																	
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																	
06		597 N	597	-0-	-0-	-0-	369	2	228	9	N	207					400
07		868 N	437	-0-	-431	-0-	140	2	297	9	N	270	542	1			128
08		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	827	2	398	9	N	362	365	1			125
09		0	729	-0-	729	729	376	2	353	9	N	321	186	1			260
10		0	431	-0-	431	1160	176	2	255	9	N	232	181	1			311
11		0	812	-0-	812	1972	495	2	317	9	N	288	357	1			242
-----																	
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																	
06		1860 X	938	-0-	-922	-0-	734	2	204	9	N	185	161	1			207
07		1922 X	983	-0-	-939	-0-	797	2	186	9	N	169	176	1			200
08		1023 X	916	-0-	-107	-0-	689	2	227	9	N	206	176	1			230
09		0	350	-0-	350	350	188	2	162	9	N	147	181	1			196
10		0	605	-0-	605	955	342	2	263	9	N	239	185	1			250
11		0	745	-0-	745	1700	631	2	114	9	N	104	178	1			176
-----																	
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																	
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	5	5			142
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	24	2	31	9	N	28					170
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09		0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					170
10		0	77	-0-	77	81	7	2	70	9	N	64					234
11		0	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					234

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	626	2	81	9	N	74			252
07	1054 N	678	-0-	-376	-0-	623	2	55	9	N	50	169	1	133
08	992 N	605	-0-	-387	-0-	553	2	52	9	N	47			180
09	0	643	-0-	643	643	588	2	55	9	N	50			230
10	0	642	-0-	642	1285	566	2	76	9	N	69	193	1	106
11	0	784	-0-	784	2069	706	2	78	9	N	71	11	1	166
-----														
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	178	1	38
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	39	2	24	9	N	22			60
08	124 N	19	-0-	-105	-0-	2	2	17	9	N	15			75
09	0	65	-0-	65	65	8	2	57	9	N	52			127
10	0	67	-0-	67	132	33	2	34	9	N	31	1	1	157
11	0	-0-	-0-	-0-	132					N	35			192
-----														
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377														
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			73
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	177	2	6	9	N	5			78
08	217 N	124	-0-	-93	-0-	116	2	8	9	N	7			85
09	0	146	-0-	146	146	129	2	17	9	N	15			100
10	0	7	-0-	7	153	7	2			N	-0-			100
11	0	44	-0-	44	197	31	2	13	9	N	12			112
-----														
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			65
08	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-			65
09	0	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-			65
10	0	-0-	-0-	-0-	8	8				N	-0-			65
11	0	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			65
-----														
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579														
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	141	2	171	9	N	155			347
07	620 N	497	-0-	-123	-0-	332	2	165	9	N	150	367	1	130
08	372 N	332	-0-	-40	-0-	185	2	147	9	N	134	182	1	82
09	0	354	-0-	354	354	212	2	142	9	N	129			211
10	0	295	-0-	295	649	140	2	155	9	N	141	181	1	171
11	0	613	-0-	613	1262	446	2	167	9	N	152	175	1	148
-----														
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155														
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	587	2	83	9	N	75			258
07	868 N	767	-0-	-101	-0-	699	2	68	9	N	62	185	1	135
08	806 N	745	-0-	-61	-0-	668	2	77	9	N	70			205
09	0	630	-0-	630	630	552	2	78	9	N	71	177	1	99
10	0	531	-0-	531	1161	421	2	110	9	N	100	20	1	179
11	0	749	-0-	749	1910	670	2	79	9	N	72	14	1	237
-----														
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310														
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			110
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			110
08	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-			110
09	0	117	-0-	117	117	117	2			N	-0-			110
10	0	39	-0-	39	156	30	2	9	9	N	8			118
11	0	8	-0-	8	164	8	2			N	-0-			118

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	305	2	46	9	N	42			95
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	798	2	26	9	N	24			119
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	907	2	45	9	N	41			160
09	0	781	-0-	781	781	738	2	43	9	N	39			199
10	0	981	-0-	981	1762	913	2	68	9	N	62	31	1	230
11	0	948	-0-	948	2710	905	2	43	9	N	39	20	1	249
-----														
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339														
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	182	2	32	9	N	29			207
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	324	2	19	9	N	17	179	1	45
08	620 N	276	-0-	-344	-0-	258	2	18	9	N	16			61
09	0	377	-0-	377	377	345	2	32	9	N	29			90
10	0	156	-0-	156	533	150	2	6	9	N	5	3	1	92
11	0	71	-0-	71	604	52	2	19	9	N	17			109
-----														
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197														
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	401	2	90	9	N	82			230
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	568	2	80	9	N	73	188	1	115
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	530	2	86	9	N	78			193
09	0	587	-0-	587	587	502	2	85	9	N	77	179	1	91
10	0	397	-0-	397	984	333	2	64	9	N	58	12	1	137
11	0	477	-0-	477	1461	436	2	41	9	N	37	4	1	170
-----														
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094														
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	308	2	80	9	N	73	182	1	153
07	589 N	155	-0-	-434	-0-	138	2	17	9	N	15			168
08	682 N	127	-0-	-555	-0-	124	2	3	9	N	3			171
09	0	32	-0-	32	32	31	2	1	9	N	1			172
10	0	46	-0-	46	78	42	2	4	9	N	4	4	1	172
11	0	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-	4	1	168
-----														
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31			171
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			203
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	181	1	61
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39			100
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			128
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38			166
-----														
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990														
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	28			123
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	242	2	131	9	N	119	169	1	73
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	906	2	161	9	N	146			219
09	0	193	-0-	193	193	164	2	29	9	N	26			245
10	0	176	-0-	176	369	135	2	41	9	N	37	169	1	113
11	0	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-	1	1	112
-----														
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999														
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	293	2	73	9	N	66			233
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	531	2	135	9	N	123	189	1	167
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1088	2	288	9	N	262	179	1	250
09	0	520	-0-	520	520	421	2	99	9	N	90	188	1	152
10	0	703	-0-	703	1223	530	2	173	9	N	157	184	1	125
11	0	1804	-0-	1804	3027	1416	2	388	9	N	353	380	1	98

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	BALANCE
-----														
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1		RRCID -> 281621		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380		PERF. 9339 - 11164		
JOHNSTON														
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	13	2	47	9	N	43	169	1	132
07	248 N	203	-0-	-45	-0-	147	2	56	9	N	51			183
08	248 N	92	-0-	-156	-0-	62	2	30	9	N	27			210
09	0	89	-0-	89	89	87	2	2	9	N	2			212
10	0	52	-0-	52	141	23	2	29	9	N	26			238
11	0	2	-0-	2	143	2	2			N	-0-			238
-----														
MORGAN				WELL #: 1		RRCID -> 282311		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 9111 - 10928		
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	30	2	197	9	N	179	172	1	180
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	293	2	217	9	N	197	184	1	193
08	527 N	143	-0-	-384	-0-	111	2	32	9	N	29			222
09	0	142	-0-	142	142	128	2	14	9	N	13			235
10	0	391	-0-	391	533	79	2	312	9	N	284	372	1	147
11	0	207	-0-	207	740	12	2	195	9	N	177	180	1	144
-----														
CONTRAST ENERGY, LLC		173799		WELL #: 1		RRCID -> 263573		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10484 - 11826		
BROXSON														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	1	8	142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			148
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			154
-----														
ETX ENERGY, LLC		255141		WELL #: 1		RRCID -> 257537		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9802 - 11423		
VON ROSENBERG														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MILLER				WELL #: 1		RRCID -> 262234		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 11858		PERF. 9840 - 11444		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CROWSON				WELL #: 1		RRCID -> 265471		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9010 - 10931		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/28/2022														

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON									
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141																			
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791										COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 15585		PERF. 11700 - 12012					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						19
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						19

GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336										COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 9510 - 10926					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327										RRCID -> 273620		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 12547		PERF. 9974 - 10473			
KEDDIE WELL #: 1																			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						317
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1				294
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						294
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						294
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						294
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						294

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151										COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762		PERF. 8846 - 10902					
06		14B2 EXT	36	-0-	36	1171	36	1				N	-0-						7
07		14B2 EXT	136	-0-	136	1307	12	1	124	9		N	113						120
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1307						N	-0-						120
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1307						N	-0-						120
10		0	-0-	-0-	-0-	1307						N	-0-						120
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	1277						N	NO RPT						120

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074										COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 12678		PERF. 9752 - 10959					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398						N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398						N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398						N	NO RPT						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398						N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398						N	NO RPT						-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932										COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8852 - 11145					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//															
SANDEL OPERATING COMPANY			32156 852			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON			
DAN ACKLEY			747534												
WELL #:			1			RRCID -> 278885			COMPL. DATE 08/02/2014			TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															
KETCHUM			923444						CAPACITY			CNTY: MADISON			
WELL #:			1			RRCID -> 284586			COMPL. DATE 09/01/2017			TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)															
BUFFALO XXII OPERATING, LLC			32157 071			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON			
CANNON			100330												
WELL #:			1			RRCID -> 274415			COMPL. DATE 10/26/2013			TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FLORENCE															
WELL #:			1			RRCID -> 274743			COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-				85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-				85
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
-----															
SANTA ELENA GAS UNIT															
WELL #:			1			RRCID -> 276826			COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHAMBLESS															
WELL #:			1			RRCID -> 279388			COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON							
BUFFALO XXII OPERATING, LLC		//CONT.//		100330											
SAVELL				WELL #:	1	RRCID ->	280215	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	11748	PERF.10112 - 11683			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				100365								
JEANETTE				WELL #:	101	RRCID ->	291710	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	10353	PERF. 9137 - 10068
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33

JEANETTE				WELL #:	102	RRCID ->	291848	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	10255	PERF. 9306 - 10231
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FORREST C				WELL #:	6	RRCID ->	293629	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	11415	PERF. 9460 - 11185
*08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-	-0-
*09	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-	-0-
10	0	W	210	-0-	210	210	210	2		N	-0-	-0-
11	0	W	240	-0-	240	450	240	2		N	-0-	-0-

KMAC				WELL #:	A 1	RRCID ->	293681	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	11313	PERF. 9680 - 11022
07	14B	DENY	50	-0-	50	50	50	2		N	-0-	-0-
*08	50	X	-0-	-0-	-50	-0-				N	-0-	-0-
*09	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-	-0-
10	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-	-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-				N	-0-	-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	270315	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF. 9345 - 11230
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63 1 152
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	152
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	152
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	152
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	152
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	152

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

THOMPSON				WELL #:	1	RRCID ->	279695	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9398 - 10352
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36	111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29	140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11	151
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	158
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	173

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406							
WAKEFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 292441	COMPL. DATE 02/19/2022	TOTAL DEPTH 9867	PERF. 9587	- 9662	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1 8	42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2022									

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 259648	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9466	- 10836	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

YORK		108799		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
WELL #: 1		RRCID -> 271501	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9921	- 11657			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TURNER		108799		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
WELL #: 1		RRCID -> 272059	COMPL. DATE 03/19/2013	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 10197	- 11898			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MANNING		108799		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
WELL #: 1		RRCID -> 273637	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 11716	PERF. 9772	- 11499			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GREENE		108799		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
WELL #: 1		RRCID -> 274602	COMPL. DATE 01/15/2014	TOTAL DEPTH 11605	PERF. 9648	- 11490			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
VIVIENNE		WELL #: 1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BRASSELL		WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WORD		WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/21/2022							
CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SHOEMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 280826		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022										
-----										
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
THORNBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEGGETT		WELL #: 1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 RADER WELL #: 2 RRCID -> 282781 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200  
 -----

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

-----  
 GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282802 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154  
 -----

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

-----  
 MCR WELL #: 2 RRCID -> 282815 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 9765  
 -----

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					73
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					73
09	0		13	-0-	13	13	3	2	10	9	N	9					82
10	0		2	-0-	2	15	2	2			N	-0-					82
11	0		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					82

-----  
 FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283790 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056  
 -----

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

-----  
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284266 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102  
 -----

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

-----  
 ETX ENERGY, LLC 255141  
 LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267604 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547  
 -----

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

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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		1001		RRCID ->	271453	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.10240 - 11878	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0202		RRCID ->	271474	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	11470	PERF. 9538 - 11257	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HYDE		WELL #:		1		RRCID ->	271475	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10712 - 12500	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MILES TIMBER		WELL #:		1		RRCID ->	271476	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10242 - 12290	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BLAIR A		WELL #:		1		RRCID ->	271480	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.10788 - 12492	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
GARRISON		WELL #:		1		RRCID ->	271482	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10680 - 12408	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141										
CROWSON		WELL #: 1		RRCID -> 272049		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2022												
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 272229		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10030 - 10078				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0101		RRCID -> 273489		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0103		RRCID -> 273599		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 10064 - 11671				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0602		RRCID -> 273602		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0401		RRCID -> 273642		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10207 - 10324				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 601		RRCID -> 273666		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 12045 PERF. 10297 - 10410				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 03	RRCID ->	273808	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9720	- 10910	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 02	RRCID ->	273810	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	9731	- 9827	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 01	RRCID ->	274483	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	10306	- 11552	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
CRESPI		WELL #:		1	RRCID ->	274543	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	9964	- 10054	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0604	RRCID ->	274725	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	9978	- 11604	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
ELLIOTT		WELL #:		1	RRCID ->	274755	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12202	PERF.	10592	- 12167	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 02	RRCID ->	274931	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	10004	- 11536	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	



FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 1001		RRCID -> 275032		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TOLBERT		WELL #: 1		RRCID -> 275034		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 275548		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0102		RRCID -> 275573		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0901		RRCID -> 275648		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 702		RRCID -> 275666		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0206		RRCID -> 275709		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141							
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0510		RRCID -> 275741	COMPL. DATE 11/13/2013	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 9808	- 9985	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ADAMS, CHESTER			WELL #: 2		RRCID -> 275823	COMPL. DATE 06/13/2014	TOTAL DEPTH 12020	PERF.10054	- 11688	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0701		RRCID -> 275834	COMPL. DATE 06/13/2010	TOTAL DEPTH 9590	PERF.10090	- 11390	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0104		RRCID -> 275974	COMPL. DATE 08/23/2014	TOTAL DEPTH 12102	PERF.10188	- 11782	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0204		RRCID -> 276074	COMPL. DATE 12/08/2012	TOTAL DEPTH 10842	PERF. 9620	- 9754	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HYDE, MARTY			WELL #: 4		RRCID -> 276077	COMPL. DATE 09/02/2014	TOTAL DEPTH 12005	PERF.10002	- 11663	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0802		RRCID -> 276138	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL DEPTH 11302	PERF.10087	- 11302	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141									
JONES		WELL #: 2		RRCID -> 276444		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
CHESTER ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 276570		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 278332		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MARTY HYDE		WELL #: 3		RRCID -> 278390		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0402		RRCID -> 278623		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0601H		RRCID -> 279340		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
VON ROSENBERG		WELL #: 2		RRCID -> 279569		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141							
BARRETT			WELL #: 1		RRCID -> 279570	COMPL. DATE 01/23/2015	TOTAL DEPTH 12240	PERF.10279	- 11935	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ADAMS, R. C.			WELL #: 1		RRCID -> 279862	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 12225	PERF.10422	- 12068	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0101		RRCID -> 279874	COMPL. DATE 03/07/2011	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10114	- 11765	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HANLEY			WELL #: 1		RRCID -> 279891	COMPL. DATE 02/26/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10210	- 12350	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0606		RRCID -> 280266	COMPL. DATE 11/10/2012	TOTAL DEPTH 11670	PERF. 9811	- 11456	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0402		RRCID -> 280806	COMPL. DATE 03/22/2015	TOTAL DEPTH 11819	PERF.10166	- 11794	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM A			WELL #: 1		RRCID -> 281115	COMPL. DATE 01/03/2011	TOTAL DEPTH 11513	PERF. 9652	- 11300	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
ORO RESOURCES, LLC				626507									
RUFFINO				WELL #:	1	RRCID ->	280135	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221 - 10867
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	280189	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177 - 10848
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
STARNS				WELL #:	1	RRCID ->	274574	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846 - 10902
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	278095	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40	72 1		127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			127
-----													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444									
KETCHUM				WELL #:	1	RRCID ->	284604	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	8728 - 11097
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	259647	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	270411	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345	- 11230	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	280217	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9258	- 11122	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
FORREST		WELL #:		2	RRCID ->	283905	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9265	- 11056	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
ETX ENERGY, LLC		255141												
LITTLE		WELL #:		1	RRCID ->	267576	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9951	- 11547	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	271473	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	10240	- 11878	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0202	RRCID ->	271498	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	9538	- 11257	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) ETX ENERGY, LLC BLAIR A			//CONT.// 32157 497 //CONT.// 255141		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON				
			WELL #:	1	RRCID -> 271499	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 12772	PERF.10788	- 12492		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:	201	RRCID -> 272244	COMPL. DATE 07/04/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10686	- 10922		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HYDE			WELL #:	1	RRCID -> 273053	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10712	- 12500		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0103	RRCID -> 273077	COMPL. DATE 09/07/2013	TOTAL DEPTH 11935	PERF.10064	- 11942		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0602	RRCID -> 273575	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 11735	PERF. 9902	- 11510		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	A 02	RRCID -> 273661	COMPL. DATE 01/09/2013	TOTAL DEPTH 11517	PERF.10434	- 10637		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	A 03	RRCID -> 273663	COMPL. DATE 10/03/2012	TOTAL DEPTH 10924	PERF. 9720	- 10910		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0102	RRCID ->	273664	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11695	PERF.10412	- 10620	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0401	RRCID ->	273696	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10207	- 11820	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		601	RRCID ->	273697	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	12045	PERF.10834	- 11160	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 01	RRCID ->	274530	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.10306	- 11552	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0510	RRCID ->	274575	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 9808	- 11542	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
ELLIOTT		WELL #:		1	RRCID ->	274721	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12202	PERF.10592	- 12167	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0604	RRCID ->	274760	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	11782	PERF. 9978	- 11604	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED				ONE WELL					CNTY: MADISON	
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0802		RRCID ->	274909	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	11302	PERF.	10087	-	11302	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 02		RRCID ->	274925	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	10004	-	11536	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0101		RRCID ->	274926	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	9819	-	11531	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0503		RRCID ->	274944	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10584	-	10850	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		1001		RRCID ->	274992	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12872	PERF.	11307	-	11600	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
TOLBERT		WELL #:		1		RRCID ->	275016	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	9322	-	10991	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
CHANDLER		WELL #:		1		RRCID ->	275560	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9585	-	11220	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		702	RRCID ->	275614	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9925 - 11563	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		206	RRCID ->	275676	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	9879 - 11555	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
CROWSON		WELL #:		1	RRCID ->	276334	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9010 - 10931	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701	RRCID ->	276366	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	10090 - 11390	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
CHESTER ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	276445	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9902 - 11533	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
CRESPI		WELL #:		1	RRCID ->	276547	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	10823 - 10936	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HYDE, MARTY		WELL #:		4	RRCID ->	276575	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10002 - 11663	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

-----												
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0104		RRCID -> 276576		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102		PERF.10188 - 11782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ADAMS, CHESTER			WELL #: 2		RRCID -> 276820		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10054 - 11688	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GARRISON			WELL #: 1		RRCID -> 277958		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10680 - 12406	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0204		RRCID -> 278091		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10842		PERF. 9620 - 10837	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0402		RRCID -> 278126		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236		PERF.10379 - 11999	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HANLEY			WELL #: 1		RRCID -> 278389		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10210 - 12350	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VON ROSENBERG			WELL #: 2		RRCID -> 279466		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 11717		PERF. 9710 - 11387	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0601H	RRCID ->	279479	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	11501	PERF.10422	- 16076	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MILLER		WELL #:		2	RRCID ->	279480	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10288	- 11397	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
ADAMS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	279756	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10422	- 12068	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	279775	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.10279	- 11935	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0101	RRCID ->	279882	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10114	- 11765	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MARTY HYDE		WELL #:		3	RRCID ->	280174	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF. 9948	- 11143	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606	RRCID ->	280321	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF. 9811	- 11456	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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
-----																
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
JONES		WELL #:		2	RRCID ->	280709	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9987	- 11603			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0402	RRCID ->	280838	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.	10166	- 11794			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #:		1	RRCID ->	281117	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652	- 11300			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ORO RESOURCES, LLC		626507														
RUFFINO		WELL #:		1	RRCID ->	280134	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221	- 10867			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	280213	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177	- 10848			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
STARNIS		WELL #:		1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846	- 10902			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		PROLINE ENERGY RESOURCES INC		KNIGHT		32157 497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON				
						WELL #: 1	RRCID -> 278892	COMPL. DATE 10/08/2012			TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		BUFFALO XXII OPERATING, LLC		CANNON		32157 525	ASSOCIATED	49B			CNTY: MADISON				
						WELL #: 1	RRCID -> 274367	COMPL. DATE 10/26/2013			TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FLORENCE						WELL #: 1	RRCID -> 274882	COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SANTA ELENA GAS UNIT						WELL #: 1	RRCID -> 276852	COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CHAMBLESS						WELL #: 1	RRCID -> 279417	COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SAVELL						WELL #: 1	RRCID -> 280272	COMPL. DATE 03/16/2014			TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----												
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----																	
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2022																	



FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
0					(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022												
-----												
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
THORNBERY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

-----												
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
-----												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----															
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102															
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277															
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
BUFFALO XXII OPERATING, LLC 100330															
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729															
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631															
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848															
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
BUFFALO XXII OPERATING, LLC		//CONT.// 100330		WELL #: 1		RRCID ->	279393	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10163 - 11856
CHAMBLESS													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SAVELL		WELL #: 1		RRCID ->	280219	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	11748	PERF.	10112 - 11683		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 1		RRCID ->	279932	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	9867	PERF.	9587 - 9731
WAKEFIELD													
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/25/2022											
-----													
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 1		RRCID ->	259649	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836
ROBERTSON													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #: 1		RRCID ->	270347	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345 - 11230		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
YORK		WELL #: 1		RRCID ->	271460	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9921 - 11657		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BRASELL		WELL #: 1		RRCID ->	272012	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	11933	PERF.	10158 - 11250		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022													
-----													
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2022														
-----														
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
ETX ENERGY, LLC 255141										
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON											
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141											
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----														
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----														
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----														
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----														
ORO RESOURCES, LLC 626507 RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507  
 DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 STARNES WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

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

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

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

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892  
 HACKETT WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			08/10/2022							

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444  
 KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

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

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365  
 BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730

06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1621	2	19	9	N	17	90
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-	90
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1599	2	19	9	N	17	107
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1682	2	20	9	N	18	125
10	0		1358	-0-	1358	1358	1357	2	1	9	N	1	126
11	0		2859	-0-	2859	4217	2844	2	15	9	N	14	140

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D)		//CONT.//		32157 781	ASSOCIATED			CAPACITY							CNTY: MADISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
FRANK SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	279460	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	12678	PERF.	9752	-	10959
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
MORRIS, THELMA				WELL #:	1	RRCID ->	125472	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	10598	-	10614
06	4020 X	3635	-0-	-385	-0-	3583	2	52	9	N	47				136
07	4495 X	2431	-0-	-2064	-0-	2402	2	29	9	N	26				162
08	4495 X	3556	-0-	-939	-0-	3498	2	58	9	N	53	1	8		214
09	4350 X	3552	-0-	-798	-0-	3522	2	30	9	N	27	189	1		52
10	0	2767	-0-	2767	-0-	2767	2	41	9	N	37				89
11	0	4848	-0-	4848	-0-	7615	2	74	9	N	67				156
-----															
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E)				32157 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL							CNTY: MADISON
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				100365											
BRUTON 7 UNIT				WELL #:	7 L	RRCID ->	032718	COMPL. DATE	01/27/1963	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
FRANK SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	279608	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	12678	PERF.	9752	-	10959
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)				32176 400	ASSOCIATED			ONE WELL							CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	259653	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466	-	10836
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	270401	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345	-	11230
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) //CONT.// 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
ETX ENERGY, LLC 255141  
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 279619 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

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

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
BARCO OIL & GAS CO. 049170  
THOMPSON, J. O. WELL #: RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365  
HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

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

FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576

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

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618

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



FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365															
FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799															
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 291317 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10556 - 10582															
06	0	W	-0-	-0-	-0-	410				N	-0-				-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	410				N	-0-				-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	410				N	-0-				-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	410				N	-0-				-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058															
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A															
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SNOWDEN OPERATING CO. 799350															
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP) 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
PARTEN OPERATING INC. 642718															
MYRA GOULD GU WELL #: 1 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043															
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	160	1	1764	2	N	52	182	1	93
							57	9							
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	200	1	1695	2	N	75			168
							83	9							
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	209	1	1931	2	N	29			197
							32	9							
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	196	1	1837	2	N	53			250
							58	9							
10	0		1850	-0-	1850	1850	182	1	1635	2	N	30			280
							33	9							
11	0		1339	-0-	1339	3189	143	1	1189	2	N	6	191	1	95
							7	9							

FARMERS OIL COMPANY													
WELL #: 3 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FARMERS OIL COMPANY													
WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884													
06	2280 N	2171	-0-	-109	-0-	134	1	1981	2	N	51		205
						56	9						
07	2449 N	1367	-0-	-1082	-0-	68	1	1293	2	N	5		210
						6	9						
08	2604 N	1790	-0-	-814	-0-	104	1	1665	2	N	19	177 1	52
						21	9						
09	2160 N	2137	-0-	-23	-0-	136	1	2001	2	N	-0-		52
10	0	1822	-0-	1822	1822	105	1	1638	2	N	72		124
						79	9						
11	0	2409	-0-	2409	4231	167	1	2103	2	N	126		250
						139	9						

FARMERS OIL COMPANY													
WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922													
06	1650 N	1268	-0-	-382	-0-	85	1	1139	2	N	40		289
						44	9						
07	1581 N	833	-0-	-748	-0-	43	1	771	2	N	17		306
						19	9						
08	1519 N	970	-0-	-549	-0-	57	1	887	2	N	24	168 1	162
						26	9						
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	83	1	1176	2	N	34		196
						37	9						
10	0	883	-0-	883	883	54	1	806	2	N	21		217
						23	9						
11	0	1306	-0-	1306	2189	83	1	1182	2	N	37	190 1	64
						41	9						

IVEY-RICHARDSON													
WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116													
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-		38
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	120	1	1016	2	N	-0-		38
08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	259	1	2397	2	N	35		73
						39	9						
09	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	282	1	2637	2	N	14		87
						15	9						
10	0	2851	-0-	2851	2851	284	1	2558	2	N	8		95
						9	9						
11	0	2604	-0-	2604	5455	274	1	2286	2	N	40		135
						44	9						

-----												
FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718												
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	1440 N	1307	-0-	-133	-0-	109	1	1198	2	N	-0-	174
07	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	155	1	1312	2	N	6	180
08	1457 N	1245	-0-	-212	-0-	120	1	1110	2	N	14	194
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	140	1	1314	2	N	5	199
10	0	1478	-0-	1478	1478	146	1	1318	2	N	13	212
11	0	827	-0-	827	2305	89	1	738	2	N	-0-	212
-----												
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142												
06	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	609	1	6710	2	N	87	222
07	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	793	1	6716	2	N	-0-	222
08	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	809	1	7493	2	N	31	66
09	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	752	1	7045	2	N	29	95
10	0	8289	-0-	8289	8289	799	1	7201	2	N	263	358
11	0	8143	-0-	8143	16432	872	1	7264	2	N	6	164
-----												
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580												
06	2970 X	2775	-0-	-195	-0-	305	1	2455	2	N	14	112
07	3069 X	1768	-0-	-1301	-0-	109	1	1659	2	N	-0-	112
08	3193 X	2309	-0-	-884	-0-	173	1	2125	2	N	10	122
09	3090 X	2408	-0-	-682	-0-	186	1	2167	2	N	50	172
10	0	2166	-0-	2166	2166	159	1	1943	2	N	58	230
11	0	2809	-0-	2809	4975	209	1	2536	2	N	58	105
-----												
FOUND FORK (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
GOLDENROD GAS, INC. 313121												
J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701												
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-	-0-
07	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-	-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-	-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-	-0-
11	0	413	-0-	413	413	413	2			N	-0-	-0-
-----												
FOUR CORNERS (ANOMALINA) 32346 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906												
WINSOTT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 288704 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 14722 PERF.13548 - 13564												
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2021												

FOUR CORNERS (FRIO F-23)		32346 445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		076906								
O'LEARY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197615		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-28)		32346 450		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA		
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		076906								
RAYNOR		WELL #: 2		RRCID -> 215086		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232250		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2217		N	-0-		272
07	14B2 EXT	332	-0-	332	2549	279 3	N	48		320
08	306	30	-0-	-276	2273	30 3	N	-0-	152 1	168
09	2561 R	288	-0-	-2273	-0-	255 3	N	30		198
10	275 R	275	-0-	-0-	-0-	264 3	N	10		208
*11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		208

RAYNOR		WELL #: 1		RRCID -> 290381		COMPL. DATE 11/14/2020		TOTAL DEPTH 13168 PERF.12338 - 12348		
06	0 W	22365	-0-	22365	1284087	22267 3	N	89	180 1	66
07	0 W	13517	-0-	13517	1297604	13407 3	N	100		166
08	97530	24529	-0-	-73001	1224603	24411 3	N	107	181 1	92
09	0	25788	-0-	25788	1250391	25670 3	N	107		199
10	0	25629	-0-	25629	1276020	25434 3	N	177	179 1	197
*11	0	NO RPT	-0-	-0-	1276020		N	NO RPT		197

FOUR CORNERS (HELMUTH A)		32346 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		076906								
DAVIS, CLEVELAND ET AL		WELL #: 1SW		RRCID -> 136069		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O'LEARY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210096		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		126

FOUR CORNERS (13000) 32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906  
 RAYNOR WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2020

DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588

06	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4278	3	28	9	N	25					321
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3287	3	26	9	N	24	171	1			174
08	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4633	3	25	9	N	23					197
09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2709	3	55	9	N	50					247
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3272	3	15	9	N	14					261
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					261

WINSKOTT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 291969 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 14722 PERF.12885 - 12910

06	816027 X	73794	-0-	-742233	-0-	73319	3	475	9	N	432	559	1			311
07	38056 X	38056	-0-	-0-	-0-	37869	3	187	9	N	170	193	1			288
08	90520 X	13438	-0-	-77082	-0-	13352	3	86	9	N	78	193	1			173
09	90990 X	22465	-0-	-68525	-0-	22371	3	94	9	N	85					258
10	94023 X	36451	-0-	-57572	-0-	36299	3	152	9	N	138	190	1			206
11	73800 X	NO RPT	-0-	-73800	-0-					N	NO RPT					206

FRANKS (ALIBEL) 32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC 404106  
 CAMP WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 278555 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726

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

FRANKS (FRIO 10,000) 32688 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336

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

FRANKS (RYCADE) 32688 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977

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

FRANKS (RYCADE)		//CONT.//		32688 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	222747	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	12140	PERF.10862 - 10868			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)		UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
FRANKS (SCHENCK SAND)				32688 676	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
GHINAUDO, M., ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	217935	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	11497	PERF.10878 - 10986			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206	321 1	49	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36		85	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	82 1	50	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14		64	
FRANKS (SCHENCK UPPER)				32688 728	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
FEDERAL DELANGE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	274735	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	11785	PERF.11285 - 11332			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)				32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	082755	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11172 - 11264			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	174007	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11083 - 11407			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #:		4 L	RRCID ->	194695	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10908 - 11910			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29	

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		//CONT.//		32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID ->	196627	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	12622	PERF.12082 - 12502			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GORDON		WELL #:		4	RRCID ->	196894	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.11264 - 11541			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	20	1	32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	198585	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	11863	PERF.11507 - 11836			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #:		3	RRCID ->	198608	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11970 - 12310			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			79
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	63	1	22
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	15	1	11
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			17
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38			55
-----														
FRANKS (8900 SAND)		WELL #:		5	RRCID ->	284306	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11098	PERF. 8937 - 8949			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	284306	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11098	PERF. 8937 - 8949			
GORDON		WELL #:		5	RRCID ->	284306	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11098	PERF. 8937 - 8949			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	1	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FRELSBURG (Z-15-D)		WELL #:		082442	RRCID ->	137814	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 9287 - 9295			
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.		WELL #:		082442	RRCID ->	137814	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 9287 - 9295			
NOSKA, J. EST.		WELL #:		082442	RRCID ->	137814	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 9287 - 9295			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
-----														
				PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2002								

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)		33032 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY								
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900		RRCID -> 197856		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 10412 - 10670						
FRIENDSWOOD		WELL #:		RRCID -> 197856		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 10412 - 10670						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
PLUGGED AND ABANDONED		12/05/2017														

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND								
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		253361		RRCID -> 105897		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7030 - 7050						
REED, HATTIE BLACK G.U.		WELL #:		RRCID -> 105897		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7030 - 7050						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY		WELL #:		RRCID -> 141075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 6857 - 6922						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEENEY, ELIZABETH I.		WELL #:		RRCID -> 145737		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6764 - 6825						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEENEY		WELL #:		RRCID -> 145738		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 7034 - 7040						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROESNER, EARL H.		WELL #:		RRCID -> 145740		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6936 - 6947						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
KST KATY		WELL #:		9	RRCID ->	146671	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7090 - 7174			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
KST KATY		WELL #:		2	RRCID ->	146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7551 - 7735			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
KST KATY		WELL #:		3	RRCID ->	146809	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	2138	PERF. 7038 - 7102			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
FEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	147084	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6899 - 6907			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
KST KATY		WELL #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361							
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID ->	147904	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
KST KATY		WELL #:		1A	RRCID ->	165825	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7071 - 7190
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 7249 - 7699
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IMPARATO		33290 300 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
WELL #:		1		RRCID -> 201259		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 15900 PERF.13476 - 13734								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					140
07	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	2					142
08	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					142
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					144
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
11	T. A.	14	-0-	14	14	12	2	2	9	Y	2					146
-----																
MCMILLIAN		WELL #:		1		RRCID -> 211387		COMPL. DATE 04/07/2019		TOTAL DEPTH 15799 PERF.14300 - 14704						
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	1					103
07	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					103
08	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					103
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					107
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
11	T. A.	1803	-0-	1803	1803	37	1	1736	2	Y	27					134
						30	9									
-----																
MCMILLIAN		WELL #:		2		RRCID -> 211909		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940						
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
-----																
FOSTER FARMS		WELL #:		2		RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924						
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
-----																
MCMILLIAN		WELL #:		4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 15778 PERF.14130 - 14560						
06	15270 X	-0-	-0-	-15270	-0-					Y	-0-					69
07	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	-0-					69
08	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	-0-					69
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					71
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
-----																
IMPARATO		WELL #:		3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 13842 PERF.13078 - 14230						
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					59
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					60

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MCMILLIAN		WELL #:		5	RRCID ->	213780	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL DEPTH	14058	PERF.12820 - 13739				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	2				161
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-				161
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-				161
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				162
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
-----															
IMPARATO		WELL #:		5	RRCID ->	215402	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	14075	PERF.14334 - 14344				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FOSTER FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	215692	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	14022	PERF.13431 - 13675				
06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-				112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				113
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				114
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				114
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				116
-----															
FOSTER CREEK ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	216635	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	15801	PERF.13803 - 18546				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2				82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				83
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
-----															
GLESS		WELL #:		1	RRCID ->	224103	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	15669	PERF.13905 - 13925				
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				30
-----															
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	246823	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	16503	PERF.14210 - 14287				
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	2				172
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				173
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
-----															
MCMILLIAN		WELL #:		3	RRCID ->	250476	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	15801	PERF.14110 - 16315				
06	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-				29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30

-----																
FULSHEAR, S. (CONS.)			//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327											
FOSTER FARMS DEEP			WELL #:		1	RRCID -> 196848			COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-						N	-0-				5
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-						N	23				28
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-						N	-0-				28
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				28
-----																
F.A.S.H. DEEP "A"			WELL #:		2	RRCID -> 214656			COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				23
-----																
F.A.S.H. DEEP			WELL #:		1	RRCID -> 215318			COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589					
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-						N	-0-				2
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-						N	-0-				2
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-						N	-0-				2
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				2
-----																
FOSTER FARMS DEEP			WELL #:		1H	RRCID -> 226909			COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474					
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-						N	-0-				8
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-						N	-0-				8
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-						N	-0-				8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				8
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				8
-----																
MOORE DEEP			WELL #:		1H	RRCID -> 236352			COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4
-----																
FASH DEEP			WELL #:		1H	RRCID -> 247835			COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125					
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-						N	-0-				125
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-						N	43				168
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-						N	-0-				168
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				168
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				168
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				168

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		RPT		CNTY: FORT BEND		
VAQUERO OPERATING				882776								
FOSTER FARMS, INC		WELL #:		1	RRCID -> 208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.13370	- 13400	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FUQUA (AUSTIN CHALK)				33328 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		RPT		CNTY: GRIMES		
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.				220889								
FUQUA, L. R. ET VIR		WELL #:		1	RRCID -> 103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12730	- 12765	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEEEXUS OIL LLC				495350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		RPT		CNTY: GALVESTON		
FRAZIER UNIT												
		WELL #:		1	RRCID -> 154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.13032	- 15230	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	870 N	709	-0-	-161	-0-	1	1	708	2	N	-0-	97
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-	97
08	651 N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-	97
09	720 N	27	-0-	-693	-0-	27	2			N	-0-	97
10	496 N	274	-0-	-222	-0-	54	1	220	2	N	-0-	97
*11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-	97

GALVESTON 220-L (5790)				33839 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		RPT		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	T. A.	999	-0-	999	999	274	1	355	2	N	336	303	1	34
07	5000	5376	-0-	376	1375	1784	1	556	2	N	2760	2707	1	87
08	6005	4630	-0-	-1375	-0-	3036	9	1169	2	N	2117	2122	1	82
09	4180	4180	-0-	-0-	-0-	1132	1	1339	2	N	1525	1452	1	155
10	0	5335	-0-	5335	5335	2329	9	1683	2	N	1808	1871	1	92
11	0	3986	-0-	3986	9321	1663	1	1643	2	N	1930	1770	1	252
						1989	9							
						220	1							
						2123	9							

S.T. 214-L S/2 NW/4				WELL #:	3	RRCID -> 283659	COMPL. DATE	04/27/2017	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 6169	- 6188		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	T. A.	422	-0-	422	422	57	1	73	2	N	265	239	1	26
07	5000	7148	-0-	2148	2570	292	9	502	2	N	4579	4461	1	144
08	7750	8407	-0-	657	3227	1609	1	1989	2	N	4084	4071	1	157
09	7500	6122	-0-	-1378	1849	5037	9	1409	2	N	3139	2978	1	318
10	0	8184	-0-	8184	10033	1926	1	1683	2	N	4047	4161	1	204
11	0	6265	-0-	6265	16298	4492	9	1283	2	N	4351	3988	1	567
						1260	1							
						3453	9							
						2049	1							
						4452	9							
						196	1							
						4786	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 INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		137				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		137				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		137				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		137				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		137				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		137				
-----															
GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54)			33840 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA									
BLACK POOL ENERGY, LP			072712												
S.T. 307-L N/2 NW/4			WELL #: 1	RRCID -> 255489	COMPL. DATE 04/30/2009	TOTAL DEPTH 7282	PERF. 7877	-		7884					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2029				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2029				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2029				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2029				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2029				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2029				
-----															
GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54)			33840 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA									
BLACK POOL ENERGY, LP			072712												
S.T. 307-L N/2 SW/4			WELL #: 2	RRCID -> 255492	COMPL. DATE 04/24/2009	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7919	-		7932					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		343				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		343				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		343				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		343				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		343				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		343				
-----															
GARDEN VILLAS (YEGUA)			34003 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON									
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169												
GARDEN VILLAS			WELL #: 1	RRCID -> 265023	COMPL. DATE 03/14/2012	TOTAL DEPTH 15968	PERF. 15368	-		16744					
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	180	1	1538	2	N	187	177	1	269
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	206	9	1380	2	N	137	176	1	230
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	151	9	1128	2	N	98	181	1	147
09	0		1057	-0-	1057	1057	181	1	834	2	N	85			232
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	108	9			N	NO RPT			232
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	129	1			N	NO RPT			232
							94	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					
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				

GARWOOD (MIOCENE 2100)		34090 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
KALLINA, CARLTON J.		450347										
KALLINA, C. J.		WELL #:		1 T	RRCID ->	061516	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2098 - 2104
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 1		N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 1		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			-0-

GARWOOD (WILCOX 8500)		34090 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
RAU, CHARLES		WELL #:		5	RRCID ->	087146	COMPL. DATE	01/25/1980	TOTAL DEPTH	9917	PERF.	8624 - 8636
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	599	-0-	-661	-0-	62 1	537 2	N	-0-			9
07	1023 N	895	-0-	-128	-0-	82 1	813 2	N	-0-			9
08	930 N	867	-0-	-63	-0-	79 1	788 2	N	-0-			9
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	65 1	622 2	N	37			46
						41 9						
10	0	773	-0-	773	773	64 1	667 2	N	38			84
						42 9						
11	0	510	-0-	510	1283	38 1	446 2	N	24			108
						26 9						

GARWOOD (WILCOX 8600)		34090 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
COCHRAN, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	187127	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	8857	PERF.	8584 - 8600
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARWOOD, S.E. (F-3400)		34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
GARRISON LTD.		295861										
STAFF		WELL #:		1	RRCID ->	248269	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	3342 - 3343
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----																
GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255														
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093 PERF.15316 - 15334								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)		34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.		722819														
KALLINA		WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230 PERF.12135 - 12185								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
-----																
GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)		34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
BRITNIC OIL & GAS, INC.		093621														
PINTAIL		WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
-----																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
COCHRAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GIBBS BROS. (BUDA)		34671 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER								
ZAZA ENERGY, LLC		950545														
STINGRAY		WELL #: A 1RE		RRCID -> 273567		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																	
MACHANN WEST UNIT																	
34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																	
147699																	
WELL #: 1H RRCID -> 291307 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8076 - 11790																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3180 #	1133	-0-	-2047	-0-	1129	2	4	9	N	4	4	8		39	
07		2759 #	594	-0-	-2165	-0-	591	2	3	9	N	3	3	8		39	
08		2108 #	255	-0-	-1853	-0-	243	2	12	9	N	11	11	8		39	
09		1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-					N	4	4	8		39	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			39	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			39	

  

E2 OPERATING LLC																
RIVERSIDE CAMPUS																
238475																
WELL #: 1 RRCID -> 293088 COMPL. DATE 07/13/1991 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7590 - 11060																
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

IRONROC ENERGY																
SWEDISH CHEF																
426612																
WELL #: 4H RRCID -> 292185 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10740 - 15040																
06		97050 #	36340	-0-	-60710	-0-	31634	2	4706	9	Y	4278	3631	1		1085
07		100285 #	49875	-0-	-50410	-0-	15	1	43793	2	Y	5515	6439	1		161
							6067	9								
08		100285 #	43316	-0-	-56969	-0-	527	1	36941	2	Y	5316	5290	1		187
							5848	9								
09		87780 #	51322	-0-	-36458	-0-	510	1	42158	2	Y	7867	7875	1		179
							8654	9								
10		0	40826	-0-	40826	40826	493	1	34351	2	Y	5438	4745	1		872
							5982	9								
11		0	39846	-0-	39846	80672	510	1	35050	2	Y	3896	4416	1		352
							4286	9								

  

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC																
MCCULLOUGH, A.W.																
521544																
WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014																
06		300 #	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-				19
07		310 #	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-				19
08		279 #	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-				19
09		270 #	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-				19
10		0	237	-0-	237	237	237	2			N	-0-				19
11		0	287	-0-	287	524	287	2			N	-0-				19

  

HENSEL - O.L. UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 291716 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 14805 PERF.11147 - 14805																
06		10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-				-0-
07		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-				-0-
08		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
09		9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

CHARLOTTE "H"																
WELL #: 1RE RRCID -> 291717 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 12491 PERF. 8585 - 12491																
06		63 R	63	-0-	-0-	-0-	59	2	4	9	N	4				35
07		62 #	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	N	1				36
08		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				36
09		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-				36
10		0	42	-0-	42	42	42	2			N	-0-				36
11		0	71	-0-	71	113	71	2			N	-0-				36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A) 34733 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON  
 SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471  
 MR. BOB WELL #: 1 RRCID -> 107537 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11038 - 11223

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

HOWARD WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

APACHE CORPORATION 027200  
 PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					52
07	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					52
08	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					52
09	0	155	-0-	155	155	155	2			N	-0-					52
10	0	143	-0-	143	298	143	2			N	-0-					52
11	0	147	-0-	147	445	147	2			N	-0-					52

DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325

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

WELLS E WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
07	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					32
08	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					32
09	0	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-					32
10	0	75	-0-	75	165	75	2			N	-0-					32
11	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					32

-----														
GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
LEONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291028 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10519 - 15625														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	14B2 EXT	152	-0-	152	152	11	1	141	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	152					N	-0-			-0-
08	152 R	-0-	-0-	-152	-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-
-----														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699														
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800														
06	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	753	2	4	4	N	421	382	1	164
						463	9							
07	589 #	380	-0-	-209	-0-	243	2	1	4	N	124	162	1	126
						136	9							
08	743 R	743	-0-	-0-	-0-	437	2	2	4	N	276	362	1	40
						304	9							
09	570 #	329	-0-	-241	-0-	212	2	1	4	N	105			145
						116	9							
10	0	548	-0-	548	548	296	2	2	4	N	227	188	1	184
						250	9							
*11	675 R	127	-0-	-548	-0-	101	2	26	9	N	24			208
-----														
DOUG WELL #: 1H RRCID -> 283152 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10485 - 15249														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----														
KOUATLI, AIMAN M. 476360														
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			165
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			167
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			169
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			170
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170
-----														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544														
CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024														
06	2681 R	2681	-0-	-0-	-0-	2598	2	83	9	N	75	8	8	100
07	2598 R	2598	-0-	-0-	-0-	2528	2	70	9	N	64	1	8	163
08	2482 R	2482	-0-	-0-	-0-	2415	2	67	9	N	61	170	1	54
09	2204 R	2204	-0-	-0-	-0-	2149	2	55	9	N	50	1	8	103
10	0	2249	-0-	2249	2249	2144	2	105	9	N	95	181	1	16
11	0	2230	-0-	2230	4479	2116	2	114	9	N	104			120
-----														
HULLBALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735														
06	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1360	2	45	9	N	41			90
07	1612 #	1331	-0-	-281	-0-	1256	2	75	9	N	68			158
08	1612 #	1217	-0-	-395	-0-	1172	2	45	9	N	41			199
09	1560 #	1236	-0-	-324	-0-	1166	2	70	9	N	64	187	1	76
10	0	1386	-0-	1386	1386	1323	2	63	9	N	57			133
11	0	1359	-0-	1359	2745	1296	2	63	9	N	57			190

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: BRAZOS						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544											
DODD		WELL #:		1H	RRCID ->	262773	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10636 - 14276			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1290 #	826	-0-	-464	-0-	826	2			N	-0-			128
07		868 #	495	-0-	-373	-0-	495	2			N	-0-			128
08		837 #	2	-0-	-835	-0-	2	2			N	-0-			128
09		840 #	74	-0-	-766	-0-	74	2			N	-0-			128
10		0	46	-0-	46		46	2			N	-0-			128
11		0	42	-0-	42		88	2			N	-0-			128

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		WELL #:		1	RRCID ->	242994	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10417	PERF.	10350 - 10413	
BALKE, I.															
06		60 #	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-			118
07		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			118
08		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			118
09		30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			118
10		0	14	-0-	14		14	3			N	-0-			118
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			118

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		WELL #:		1H	RRCID ->	284265	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	8933 - 11940	
CHARLI															
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022

GIDDINGS (EAGLEFORD)		34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON						
APACHE CORPORATION		027200		WELL #:		1H	RRCID ->	280611	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	11198 - 18743	
RODGERS															
06		2340 X	1963	-0-	-377	-0-	689	1	1059	2	Y	195	198	1	123
07		2511 X	2105	-0-	-406	-0-	215	9	1129	2	Y	190	193	1	120
08		2511 X	2350	-0-	-161	-0-	767	1	1361	2	Y	235	208	1	147
09		0	1997	-0-	1997	1997	209	9	1212	2	Y	255	251	1	151
10		0	1794	-0-	1794	3791	729	1	929	2	Y	198	247	1	102
11		0	1240	-0-	1240	5031	1	4	649	2	Y	168	187	1	83

MCCULLOUGH-WINEMAN EF		WELL #:		3H	RRCID ->	280858	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	11608 - 19198			
06		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2308	2	1	4	Y	588	517	1	85
07		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	647	9	1	4	Y	476	493	1	68
08		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	2856	2	3005	2	Y	450	475	1	43
09		0	2870	-0-	2870	2870	524	9	495	9	Y	386	380	1	49
10		0	3283	-0-	3283	6153	6	1	2412	2	Y	456	409	1	95
11		0	3016	-0-	3016	9169	33	1	502	9	Y	541	530	1	106

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION MILES UNIT		//CONT.// 34733 610 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION MILES UNIT		//CONT.// 34733 610 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON						
-----																
06	5340 X	3392	-0-	-1948	-0-	850	1	2349	2	Y	160	213	1			103
07	5518 X	2964	-0-	-2554	-0-	878	1	1993	2	Y	78	130	1			51
08	5518 X	3308	-0-	-2210	-0-	873	1	2250	2	Y	162	113	1			100
09	0	3560	-0-	3560	3560	1025	1	2283	2	Y	223	192	1			131
10	0	3298	-0-	3298	6858	986	1	2066	2	Y	216	236	1			111
11	0	3160	-0-	3160	10018	858	1	2091	2	Y	186	205	1			92
-----																
RODGERS		WELL #:		3H	RRCID ->	281323	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	11394	PERF.11581	-	19173			
06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	683	1	1407	2	Y	209	232	1			133
07	2325 X	2206	-0-	-119	-0-	741	1	1243	2	Y	202	208	1			127
08	2573 X	1912	-0-	-661	-0-	720	1	963	2	Y	208	204	1			131
09	0	1985	-0-	1985	1985	688	1	1055	2	Y	220	221	1			130
10	0	1740	-0-	1740	3725	694	1	819	2	Y	206	230	1			106
11	0	2087	-0-	2087	5812	669	1	1167	2	Y	228	222	1			112
-----																
GOEN FAMILY		WELL #:		2H	RRCID ->	281657	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	10545	PERF.11379	-	19931			
06	2820 X	2644	-0-	-176	-0-	626	1	1665	2	Y	312	307	1			186
07	2914 X	2693	-0-	-221	-0-	706	1	1667	2	Y	285	303	1			168
08	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	726	1	1964	2	Y	267	278	1			157
09	0	2526	-0-	2526	2526	668	1	1480	2	Y	340	308	1			189
10	0	2289	-0-	2289	4815	654	1	1325	2	Y	277	334	1			132
11	0	2313	-0-	2313	7128	595	1	1382	2	Y	303	296	1			139
-----																
MILES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	281724	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	11482	PERF.11388	-	18854			
06	1800 X	1718	-0-	-82	-0-	695	1	783	2	Y	218	212	1			138
07	1860 X	1689	-0-	-171	-0-	751	1	685	2	Y	230	223	1			145
08	1860 X	1618	-0-	-242	-0-	729	1	594	2	Y	268	245	1			168
09	0	1443	-0-	1443	1443	672	1	466	2	Y	277	281	1			164
10	0	1236	-0-	1236	2679	675	1	318	2	Y	221	271	1			114
11	0	1257	-0-	1257	3936	615	1	343	2	Y	272	253	1			133

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
GOEN FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 281739		COMPL. DATE 09/22/2015				TOTAL DEPTH 11377 PERF.11445 - 19849					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2910 X	2542	-0-	-368	-0-	653	1	1503	2	Y	347	364	1		207
							4		382	9					
07	3193 X	2551	-0-	-642	-0-	727	1	1454	2	Y	334	344	1		197
							3		367	9					
08	3193 X	2494	-0-	-699	-0-	688	1	1409	2	Y	359	345	1		211
							2		395	9					
09	0	2396	-0-	2396	2396	653	1	1293	2	Y	407	392	1		226
							2		448	9					
10	0	2471	-0-	2471	4867	644	1	1208	2	Y	560	519	1		267
							3		616	9					
11	0	1947	-0-	1947	6814	567	1	991	2	Y	354	459	1		162
							389		9						
-----															
EWERT		WELL #: 1H		RRCID -> 282093		COMPL. DATE 11/22/2014				TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477					
06	2790 X	1229	-0-	-1561	-0-	467	1	611	2	Y	137	99	1		82
							151		9						
07	2759 X	1066	-0-	-1693	-0-	609	1	308	2	Y	135	137	1		80
							149		9						
08	2759 X	1045	-0-	-1714	-0-	575	1	370	2	Y	91	117	1		54
							100		9						
09	0	613	-0-	613	613	578	1	35	9	Y	32	68	1		18
10	0	672	-0-	672	1285	599	1	73	9	Y	66	53	1		31
11	0	4361	-0-	4361	5646	787	1	3191	2	Y	317	203	1		145
							34		4						
-----															
EWERT		WELL #: 3H		RRCID -> 282341		COMPL. DATE 09/10/2015				TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234					
06	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	819	1	2701	2	Y	254	249	1		152
							29		4						
07	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	875	1	3140	2	Y	240	250	1		142
							22		4						
08	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	812	1	3116	2	Y	276	255	1		163
							18		4						
09	0	5438	-0-	5438	5438	903	1	4148	2	Y	324	307	1		180
							31		4						
10	0	5690	-0-	5690	11128	948	1	4378	2	Y	280	326	1		134
							56		4						
11	0	2988	-0-	2988	14116	687	1	1963	2	Y	297	295	1		136
							11		4						
-----															
GOEN FAMILY		WELL #: 1H		RRCID -> 282346		COMPL. DATE 12/13/2014				TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION RAE		//CONT.// 34733 610 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 4H		RRCID -> 282523		COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 11180			PERF.11097 - 16591			
06	1770 N	1666	-0-	-104	-0-	423	1	1109	2	N	115	117	1			115
07	1829 N	1664	-0-	-165	-0-	456	1	1076	2	N	116	176	1			55
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	438	1	1110	2	N	91	102	1			44
09	0	1069	-0-	1069	1069	463	1	487	2	N	108	47	1			105
10	0	885	-0-	885	1954	493	1	287	2	N	95	56	1			144
11	0	1317	-0-	1317	3271	480	1	687	2	N	136	54	1			226
-----																
RAE		WELL #: 3H		RRCID -> 282586		COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 11200			PERF.11655 - 16966			
06	2820 X	2555	-0-	-265	-0-	525	1	1743	2	N	244	260	1			246
07	2914 X	2589	-0-	-325	-0-	519	1	1788	2	N	245	375	1			116
08	2914 X	2647	-0-	-267	-0-	497	1	1833	2	N	279	261	1			134
09	2550 N	2329	-0-	-221	-0-	529	1	1514	2	N	254	140	1			248
10	0	2425	-0-	2425	2425	550	1	1537	2	N	296	132	1			412
11	0	2510	-0-	2510	4935	515	1	1682	2	N	273	132	1			553
-----																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. LEWIS 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 277236		COMPL. DATE 01/20/2015				TOTAL DEPTH 10720			PERF.11413 - 18929			
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	7					162
07	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	399	1	6850	2	N	204	179	1			187
08	4309 X	2282	-0-	-2027	-0-	262	1	1986	2	N	30					217
09	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	623	1	4672	2	N	108	182	1			143
10	0	4882	-0-	4882	4882	779	1	4088	2	N	14	5	8			152
11	0	4720	-0-	4720	9602	795	1	3651	2	N	244	177	1			219
-----																
MARGARITA E UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277823		COMPL. DATE 08/29/2013				TOTAL DEPTH 18280			PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BROLLIER		WELL #: 1H		RRCID -> 278580		COMPL. DATE 10/28/2013				TOTAL DEPTH 12309			PERF.13159 - 17516			
06	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	N	3					183
07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3884	2	24	9	N	22					205
08	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3762	2	3	9	N	3					208
09	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3740	2	10	9	N	9					217
10	0	3107	-0-	3107	3107	3106	2	1	9	N	1	181	1			37
11	0	2044	-0-	2044	5151	2043	2	1	9	N	1					38



OIL AND GAS DIVISION

-----														
GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
KOVAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 290535 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10775 - 15480														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		2280 X	2206	-0-	-74	-0-	1854 2	95 4	N		234	292 1	1 8	99
							257 9							
07		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2078 2	98 4	N		240	187 1		152
							264 9							
08		2883 X	2525	-0-	-358	-0-	2100 2	114 4	N		283	189 1		246
							311 9							
09		2790 X	2287	-0-	-503	-0-	1903 2	103 4	N		255	348 1		153
							281 9							
10		0	2195	-0-	2195	2195	1817 2	101 4	N		252	183 1		222
							277 9							
11		0	2139	-0-	2139	4334	1737 2	106 4	N		269	382 1		109
							296 9							
-----														
BELL C WELL #: 1H RRCID -> 291056 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 9760 - 17335														
06		7650 X	7374	-0-	-276	-0-	1124 1	4867 2	N		1214	1253 1	1 8	140
							48 4	1335 9						
07		7905 X	6380	-0-	-1525	-0-	1118 1	4173 2	N		955	876 1		219
							38 4	1051 9						
08		7099 X	5333	-0-	-1766	-0-	1075 1	3082 2	N		1033	1061 1		191
							40 4	1136 9						
09		7380 X	1474	-0-	-5906	-0-	796 2	5 4	N		612	742 1		61
							673 9							
10		0	2666	-0-	2666	2666	1378 2	10 4	N		1162	1105 1		118
							1278 9							
11		0	3991	-0-	3991	6657	2861 2	9 4	N		1019	909 1		228
							1121 9							
-----														
BROLLIER WELL #: 1AC RRCID -> 291447 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544														
DODD WELL #: 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
BOULDEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006														
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N		-0-			200
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N		-0-			200
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N		-0-			200
09	0		85	-0-	85	85	85 3		N		-0-			200
10	0		111	-0-	111	196	111 3		N		-0-			200
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	196			N		NO RPT			200

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)			34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
APACHE CORPORATION			027200									
REVELLE SWD			WELL #:	1	RRCID ->	277938	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	20017	PERF.	9830 - 9855
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BR SWD			WELL #:	1	RRCID ->	280237	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10360 - 10383
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699									
QUINN, JOHN UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	101171	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	12022 - 12112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ORVILLE HAYNIE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	102869	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	12070	PERF.	11910 - 11979
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CHER SWD			WELL #:	1	RRCID ->	290070	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION			301287									
VIDA UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	096772	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	11343	PERF.	11158 - 11170
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2022 - WELL PLUGGED 11/28/22									

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		210 N	57	-0-	-153	-0-	55 2	2 9		N	2	134
07		248 N	33	-0-	-215	-0-	33 2			N	-0-	18
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2			N	-0-	18
09		0	146	-0-	146	146	146 2			N	-0-	18
10		0	122	-0-	122	268	122 2			N	-0-	18
11		0	39	-0-	39	307	39 2			N	-0-	18
-----												
FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390												
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-	40
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-	40
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-	40
09		0	28	-0-	28	28	28 2			N	-0-	40
10		0	18	-0-	18	46	18 2			N	-0-	40
11		0	33	-0-	33	79	33 2			N	-0-	40
-----												
LEEEXUS OIL LLC 495350												
DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
10		0	16	-0-	16	16	1 1	15 2		N	-0-	88
*11		16 N	-0-	-0-	-16	-0-				N	-0-	88
-----												
SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935												
06		2220 N	2205	-0-	-15	-0-	2162 2	43 9		N	39	248
07		2325 N	1708	-0-	-617	-0-	1684 2	24 9		N	22	270
08		2263 N	1568	-0-	-695	-0-	1551 2	17 9		N	15	108
09		2220 N	1661	-0-	-559	-0-	1628 2	33 9		N	30	138
10		0	1829	-0-	1829	1829	1793 2	36 9		N	33	170
11		0	1526	-0-	1526	3355	1485 2	41 9		N	37	207
-----												
APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822												
06		2040 N	1975	-0-	-65	-0-	1947 2	28 9		N	25	224
07		2077 N	1841	-0-	-236	-0-	1807 2	34 9		N	31	254
08		2046 N	1991	-0-	-55	-0-	1956 2	35 9		N	32	109
09		1980 N	1927	-0-	-53	-0-	1902 2	25 9		N	23	132
10		0	1970	-0-	1970	1970	1931 2	39 9		N	35	167
11		0	1807	-0-	1807	3777	1771 2	36 9		N	33	200
-----												
TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126												
06		3960 X	3906	-0-	-54	-0-	3891 2	15 9		N	14	220
07		4092 X	3978	-0-	-114	-0-	3967 2	11 9		N	10	230
08		4092 X	3961	-0-	-131	-0-	3948 2	13 9		N	12	46
09		3960 X	3884	-0-	-76	-0-	3884 2			N	-0-	46
10		0	4000	-0-	4000	4000	3974 2	26 9		N	24	70
11		0	3846	-0-	3846	7846	3837 2	9 9		N	8	78

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
HERNANDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1500 N	1467	-0-	-33	-0-	1446	2	21 9	N	19	1 8	100
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1517	2	25 9	N	23		123
08	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	1462	2	28 9	N	25	1 8	147
09	1470 N	1191	-0-	-279	-0-	1176	2	15 9	N	14	1 8	160
10	0	1513	-0-	1513	1513	1493	2	20 9	N	18		178
11	0	1256	-0-	1256	2769	1233	2	23 9	N	21		199
-----												
DANIEL, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	98 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068				
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1776	2	50 9	N	45	1 8	164
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1825	2	34 9	N	31		195
08	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	1816	2	37 9	N	34	177 1	52
09	1830 N	1814	-0-	-16	-0-	1780	2	34 9	N	31		83
10	0	1730	-0-	1730	-0-	1693	2	37 9	N	34		117
11	0	1513	-0-	1513	3243	1479	2	34 9	N	31		148
-----												
MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304				
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1195	2	12 9	N	11		190
07	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	999	2	11 9	N	10		200
08	1147 N	367	-0-	-780	-0-	365	2	2 9	N	2		202
09	1110 N	111	-0-	-999	-0-	109	2	2 9	N	2	1 8	203
10	0	40	-0-	40	40	33	2	7 9	N	6	182 1	27
11	0	361	-0-	361	401	361	2		N	-0-		27
-----												
PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308				
06	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2592	2	56 9	N	51	1 8	168
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2665	2	53 9	N	48	1 8	215
08	2635 N	2323	-0-	-312	-0-	2284	2	39 9	N	35	185 1	65
09	2550 N	2481	-0-	-69	-0-	2434	2	47 9	N	43		108
10	0	2540	-0-	2540	2540	2492	2	48 9	N	44		152
11	0	2509	-0-	2509	5049	2454	2	55 9	N	50		202
-----												
APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767				
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	781	2	13 9	N	12	177 1	44
07	806 N	677	-0-	-129	-0-	677	2		N	-0-		44
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1374	2	23 9	N	21		65
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1921	2	33 9	N	30		95
10	0	1963	-0-	1963	1963	1920	2	43 9	N	39		134
11	0	1758	-0-	1758	3721	1722	2	36 9	N	33		167

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
UNITED ENERGY OPERATING, LLC				877206											
PHILLIPS-RAUCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	103768	COMPL. DATE	01/23/1983	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11372 - 11416			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931				CNTY: FAYETTE							
PHILLIPS, VASTINE				WELL #:	1	RRCID ->	101641	COMPL. DATE	08/17/1982	TOTAL DEPTH	12885	PERF.11630 - 11689			
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			208
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			208
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			208
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			208
10	0		122	-0-	122		122	2			N	-0-			208
11	0		99	-0-	99		221	2			N	-0-			208

YOUNG, JOHN H., INC.				948460				CNTY: FAYETTE							
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	100024	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11815 - 11884			
06	2190	X	2189	-0-	-1	-0-	2139	1	50	9	N	45			187
07	2263	X	888	-0-	-1375	-0-	874	1	14	9	N	13	165	1	35
08	2263	X	1666	-0-	-597	-0-	1622	1	44	9	N	40			75
09	2190	N	1026	-0-	-1164	-0-	993	1	33	9	N	30			105
10	1085	N	453	-0-	-632	-0-	442	1	11	9	N	10			115
11	0		1053	-0-	1053		1020	1	33	9	N	30			145

FRITSCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12241	PERF.11820 - 11882			
06	510	N	266	-0-	-244	-0-	266	1			N	-0-			202
07	496	N	198	-0-	-298	-0-	198	1			N	-0-			202
08	527	N	284	-0-	-243	-0-	284	1			N	-0-			202
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-			202
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	1			N	-0-			202
11	0		126	-0-	126		126	1			N	-0-			202

KONETZKE, VICKI				WELL #:	1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12020 - 12114			
06	2730	X	1240	-0-	-1490	-0-	1209	2	31	9	N	28			279
07	2821	X	1330	-0-	-1491	-0-	1318	2	12	9	N	11	180	1	110
08	2046	X	1731	-0-	-315	-0-	1720	2	11	9	N	10			120
09	1980	X	1264	-0-	-716	-0-	1251	2	13	9	N	12			132
10	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1455	2	31	9	N	28			160
11	0		1974	-0-	1974		1937	2	37	9	N	34			194

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)				34733 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZOS							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544											
OLDEN-PAULL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	250056	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	15003	PERF.10313 - 15003			
06	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	2			N	-0-			56
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			56
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			56
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	2			N	-0-			56
10	0		811	-0-	811		811	2			N	-0-			56
11	0		774	-0-	774		1585	2			N	-0-			56

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)		34733 624		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE						
COPESTONE OPERATING, LLC		176882		WELL #: 3		RRCID -> 222494		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 5858		PERF. 2922 - 2949		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
IRONROC ENERGY		426612		WELL #: 1		RRCID -> 180269		COMPL. DATE 11/27/2020		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9974 - 9982		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PROGENIES OPERATING LLC		681161		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
LEHMANN-SCHKADE UNIT		426612		WELL #: 1		RRCID -> 167303		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12619		PERF. 10111 - 10140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

RED SNAPPER		681161		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
LEHMANN-SCHKADE UNIT		426612		WELL #: 1		RRCID -> 168998		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9880 - 9905		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

TEINERT-KUNZE UNIT		681161		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
LEHMANN-SCHKADE UNIT		426612		WELL #: 1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819		PERF. 10002 - 10026		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

TUNA UNIT		681161		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
LEHMANN-SCHKADE UNIT		426612		WELL #: 1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9962 - 10014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//	34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FAYETTE			
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//	681161						
SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #:		RRCID -> 169334	COMPL. DATE 03/25/1998	TOTAL DEPTH 12742	PERF. 9945	- 9970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017									
-----									
BARRACUDA UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 169624	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10068	- 10075	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
PILOT FISH UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 179783	COMPL. DATE 02/11/2000	TOTAL DEPTH 10206	PERF. 9965	- 9973	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
-----									
BARRACUDA UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 224020	COMPL. DATE 10/07/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9992	- 10020	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)			34741 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION			027200						
SANTE FE "A"		WELL #:	2	RRCID -> 236190	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10320	- 10430	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

-----															
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)															
				34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
				000834											
		NAVASOTA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	154465	COMPL. DATE	10/29/1994	TOTAL DEPTH	17899	PERF.14360 - 17899			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION															
		WOOD "K"		WELL #:	2	RRCID ->	123110	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	8662	PERF. 4830 - 4982			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WOOD "K"															
				WELL #:	1A	RRCID ->	143179	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	8438	PERF. 8402 - 8432			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LEIBER															
				WELL #:	2	RRCID ->	267297	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	5516	PERF. 4772 - 5470			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
AKG OPERATING COMPANY															
		CHAMPION		WELL #:	1H	RRCID ->	190197	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14827 - 16632			
06		3120 X	3049	-0-	-71	-0-	106	1	2943	2	N	-0-			-0-
07		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	134	1	3277	2	N	-0-			-0-
08		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	155	1	3504	2	N	-0-			-0-
09		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	102	1	2888	2	N	-0-			-0-
10		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	117	1	2838	2	N	-0-			-0-
11		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ALLIED ENERGY OPERATING, LLC															
		THIEL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	160814	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	18460	PERF.14559 - 14985			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-





GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
STEPHEN UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	293182	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	10596	PERF.11054 - 13207	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	0	7195	-0-	7195	41198	1391 1	5208 2	Y	511	502 1	248
						34 4	562 9				
*02	0	6356	-0-	6356	47554	1319 1	4552 2	Y	402	440 1	210
						43 4	442 9				
*03	0	9397	-0-	9397	56951	1613 1	7000 2	Y	676	583 1	303
						40 4	744 9				
*04	0	8963	-0-	8963	65914	1502 1	6781 2	Y	557	564 1	296
						67 4	613 9				
*05	73233 X	7319	-0-	-65914	-0-	1319 1	5544 2	Y	379	466 1	209
						39 4	417 9				
06	8430 X	1649	-0-	-6781	-0-	336 1	1198 2	Y	92	238 1	63
						14 4	101 9				
*07	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-			Y	-0-	61 1	2
*08	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
09	8430 X	3335	-0-	-5095	-0-	948 1	2147 2	Y	212	91 1	121
						7 4	233 9				
*10	8711 X	3330	-0-	-5381	-0-	1309 1	1781 2	Y	218	228 1	111
						240 9					
*11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	1213 1	1522 2	Y	220	223 1	108
						242 9					

MILAM HALL UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	293225	COMPL. DATE	12/18/2021	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11080 - 15905	
06	222960 X	82847	-0-	-140113	-0-	649 1	67230 2	N	13587	13286 1	10 8 577
						22 4	14946 9				
07	230392 X	73188	-0-	-157204	-0-	600 1	58790 2	N	12534	12784 1	327
						11 4	13787 9				
08	230392 X	63521	-0-	-166871	-0-	1410 1	50889 2	N	10189	9885 1	631
						14 4	11208 9				
09	0	86038	-0-	86038	86038	4106 1	70503 2	N	10365	10344 1	652
						27 4	11402 9				
10	0	70440	-0-	70440	156478	3626 1	56767 2	N	9107	9499 1	260
						29 4	10018 9				
11	0	66091	-0-	66091	222569	2504 1	53680 2	N	9006	8593 1	673
						9907 9					

ARCTURUS OPERATING COMPANY		WELL #: 029390		RRCID ->	282417	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9742 - 9916
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BCL OPERATING, LLC		WELL #: 040199		RRCID ->	155680	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	16150	PERF.13271 - 16150
06	990 N	839	-0-	-151	-0-	839 3		N	-0-	-0-
07	1054 N	902	-0-	-152	-0-	902 3		N	-0-	-0-
08	961 N	765	-0-	-196	-0-	765 3		N	-0-	-0-
09	0	849	-0-	849	849	849 3		N	-0-	-0-
10	0	832	-0-	832	1681	832 3		N	-0-	-0-
11	0	798	-0-	798	2479	798 3		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.				044425										
ARMSTRONG				WELL #:	1H	RRCID ->	153613	COMPL. DATE	01/21/1995	TOTAL DEPTH	14642	PERF.12520 - 14642		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	212	2	158	9	N	144	153	1	26
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			26
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			26
09	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-			26
10	0	277	-0-	277	277	277	2			N	-0-			26
11	0	242	-0-	242	519	242	2			N	-0-			26
-----														
BASS PETROLEUM, INC				054836										
CHMELAR, EUGENE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	146080	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 8631 - 8840		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
-----														
BBX OPERATING, L.L.C.				058908										
BIG CREEK OL				WELL #:	1H	RRCID ->	161627	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	13424	PERF.12676 - 17403		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
-----														
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059										
CASSIDY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284708	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	14397	PERF.14181 - 16627		
06	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	1227	1	7280	3	N	-0-			-0-
07	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	1173	1	7397	3	N	-0-			-0-
08	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	1064	1	5774	3	N	-0-			-0-
09	0	7710	-0-	7710	7710	1274	1	6436	3	N	-0-			-0-
10	0	2734	-0-	2734	10444	677	1	2057	3	N	-0-			-0-
11	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	1924					N	NO RPT			-0-
-----														
BRG LONE STAR LTD.				090870										
JOLLY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	164160	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12930 - 16930		
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			121
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-			121
08	1705 N	1208	-0-	-497	-0-	1208	2			N	-0-			121
09	0	1016	-0-	1016	1016	1016	2			N	-0-			121
10	0	992	-0-	992	2008	992	2			N	-0-			121
11	0	1007	-0-	1007	3015	1007	2			N	-0-			121
-----														
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
SEEKER				WELL #:	1H	RRCID ->	156982	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	18395	PERF.13421 - 18395		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.// 100308								
FALLS		WELL #: 2H		RRCID -> 179179		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
OLIPDP II, LLC		100467								
BECKY		WELL #: 01		RRCID -> 226539		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
BROWNING OIL COMPANY, INC.		103088								
LOVEJOY, SYPERT		WELL #: 1		RRCID -> 093891		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
HACKEBELL, WILBURN UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 102352		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275		
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	335 2	6 9	N	5	114
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-	114
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	198 2	17 9	N	15	129
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-	129
10	0	140	-0-	-0-	-0-	137 2	3 9	N	3	132
*11	237 N	97	-0-	-0-	-0-	93 2	4 9	N	4	136
-----										
LEWIS-HOYT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140462		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
-----										
SEALY SMITH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145452		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	148621	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL DEPTH	13941	PERF.10225 - 13941				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MACHANN WEST UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	153759	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 7835 - 9777				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GOLD SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	175350	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	8642	PERF. 8217 - 8355				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RYAN, W.H. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	177624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9090	PERF. 8326 - 8986				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
-----															
MACHANN WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	178010	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8022 - 8676				
06	14B2 EXT	47	-0-	47	47	47	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	113	-0-	113	160	113	2			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	8	-0-	8	168	8	2			N	-0-				-0-
09	171 X	3	-0-	-168	-0-	3	2			N	-0-				-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
-----															
SCAMARDO, PETE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10398	PERF. 7638 - 10398				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
-----															
HILTON-YEGUA		WELL #:		1RE	RRCID ->	247534	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	14390	PERF.10520 - 13616				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
BROWN - ACCURSO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263960		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32

SCHMIEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 273117		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 13638		PERF. 14358 - 19186						
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-					-0-
07	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	1556	2		N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-					-0-
09	1800	N	1277	-0-	-523	-0-	1277	2		N	-0-					-0-
10	0		1434	-0-	1434	-0-	1434	2		N	-0-					-0-
*11	3000	N	1757	-0-	-1243	-0-	191	1757	2		N	-0-				-0-

ESCHBERGER		WELL #: 1H		RRCID -> 275809		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 13787		PERF. 14481 - 19380						
06	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2		N	-0-					-0-
07	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2		N	-0-					-0-
08	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2		N	-0-					-0-
09	8880	X	6072	-0-	-2808	-0-	6072	2		N	-0-					-0-
10	0		5604	-0-	5604	-0-	5604	2		N	-0-					-0-
11	0		5646	-0-	5646	-0-	11250	5646	2		N	-0-				-0-

RYAN-HOVARAK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279576		COMPL. DATE 09/11/1982		TOTAL DEPTH 9064		PERF. 8304 - 8898						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WINKELMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 284707		COMPL. DATE 06/08/2017		TOTAL DEPTH 11792		PERF. 12593 - 17265						
06	21660	X	14915	-0-	-6745	-0-	12821	2	587	4	N	1370	1299	1		201
							1507	9								
07	22382	X	10467	-0-	-11915	-0-	8441	2	559	4	N	1334	1050	1		485
							1467	9								
08	22382	X	10478	-0-	-11904	-0-	8779	2	475	4	N	1113	1488	1	8	109
							1224	9								
09	17070	X	8784	-0-	-8286	-0-	7693	2	1091	9	N	992	922	1	8	178
10	0		4169	-0-	4169	-0-	4169	2	483	9	N	439	525	1	8	90
11	0		18	-0-	18	-0-	4187	2			N	-0-				90

BROLLIER AC		WELL #: 1H		RRCID -> 285526		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 12501		PERF. 12776 - 18461						
06	70470	X	66199	-0-	-4271	-0-	2768	1	62568	2	N	621	704	1		177
							180	4	683	9						
07	72819	X	67699	-0-	-5120	-0-	2964	1	64129	2	N	437	364	1		250
							125	4	481	9						
08	72819	X	65115	-0-	-7704	-0-	2842	1	61696	2	N	440	537	1		153
							93	4	484	9						
09	70470	X	59145	-0-	-11325	-0-	2731	1	55850	2	N	431	369	1		215
							90	4	474	9						
10	0		62165	-0-	62165	-0-	2868	1	58673	2	N	450	560	1		105
							129	4	495	9						
11	0		58087	-0-	58087	-0-	2715	1	54772	2	N	434	370	1		169
							123	4	477	9						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
LEIA		WELL #:		1H	RRCID ->	285551	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	11793	PERF.11899	- 13747		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	314	2	4	9	N	4			136
07	434 N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-			136
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	807	2	23	9	N	21			157
09	330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-			157
10	0	409	-0-	409	409	407	2	2	9	N	2			159
11	0	691	-0-	691	1100	636	2	55	9	N	50			209

BENNETT B		WELL #:		6H	RRCID ->	285729	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL DEPTH	9479	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SANTA MIA		WELL #:		1H	RRCID ->	287612	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	13607	PERF.13530	- 21560
06	63120 X	57053	-0-	-6067	-0-	57039	2	5	4	N	8	51
07	59117 X	53352	-0-	-5765	-0-	53273	2	29	4	N	45	96
08	59117 X	55442	-0-	-3675	-0-	55428	2	5	4	N	8	104
09	57210 X	49428	-0-	-7782	-0-	49417	2	4	4	N	6	110
10	0	54733	-0-	54733	54733	54720	2	5	4	N	7	117
11	0	52014	-0-	52014	106747	52005	2	3	4	N	5	122

DOUBLE E		WELL #:		1H	RRCID ->	287711	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	12823	PERF.13636	- 21490
06	40080 X	33084	-0-	-6996	-0-	33048	2	13	4	N	21	96
07	45694 X	24798	-0-	-20896	-0-	24765	2	12	4	N	19	115
08	45694 X	30119	-0-	-15575	-0-	30077	2	16	4	N	24	139
09	44220 X	29913	-0-	-14307	-0-	29875	2	14	4	N	22	161
10	0	28749	-0-	28749	28749	28709	2	15	4	N	23	184
11	0	27998	-0-	27998	56747	27950	2	18	4	N	27	211

SEILHEIMER		WELL #:		1H	RRCID ->	287862	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	12296	PERF.13469	- 20405
06	143430 X	117644	-0-	-25786	-0-	117356	2	77	4	N	192	347 1 31
07	148211 X	113423	-0-	-34788	-0-	113065	2	94	4	N	240	182 1 89
08	129394 X	115907	-0-	-13487	-0-	115530	2	99	4	N	253	177 1 165
09	125220 X	107236	-0-	-17984	-0-	106921	2	83	4	N	211	176 1 200
10	0	118447	-0-	118447	118447	118128	2	84	4	N	214	364 1 50
11	0	103121	-0-	103121	221568	102775	2	90	4	N	233	176 1 107

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		30120 X	23720	-0-	-6400	-0-	23331	2	115	4	N	249	178	1		209
							274	9								
07		31124 X	24361	-0-	-6763	-0-	24103	2	76	4	N	165	181	1		193
							182	9								
08		31124 X	26418	-0-	-4706	-0-	26125	2	86	4	N	188	174	1		207
							207	9								
09		26490 X	24255	-0-	-2235	-0-	23919	2	98	4	N	216	177	1		246
							238	9								
10		0	26857	-0-	26857	26857	26497	2	106	4	N	231	351	1		126
							254	9								
11		0	24180	-0-	24180	51037	23839	2	99	4	N	220	170	1		176
							242	9								
MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208																
06		45150 X	40099	-0-	-5051	-0-	1696	1	38352	2	N	36	173	1		32
							11	4		40	9					
07		46655 X	38709	-0-	-7946	-0-	1708	1	36962	2	N	30				62
							6	4		33	9					
08		44733 X	40137	-0-	-4596	-0-	1765	1	38328	2	N	34				96
							7	4		37	9					
09		41610 X	36642	-0-	-4968	-0-	1706	1	34900	2	N	27				123
							6	4		30	9					
10		0	37558	-0-	37558	37558	1749	1	35783	2	N	20				143
							4	4		22	9					
11		0	36000	-0-	36000	73558	1693	1	34153	2	N	118	179	1		82
							24	4		130	9					
RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377																
06		27992 X	27992	-0-	-0-	-0-	1366	1	23992	2	N	1894	1631	1		318
							551	4		2083	9					
07		35700 X	35700	-0-	-0-	-0-	1594	1	31125	2	N	2143	2181	1		280
							624	4		2357	9					
08		32682 X	32682	-0-	-0-	-0-	1546	1	28286	2	N	2050	2108	1		222
							595	4		2255	9					
09		27990 X	24285	-0-	-3705	-0-	1315	1	20925	2	N	1471	1544	1		149
							427	4		1618	9					
10		0	15648	-0-	15648	15648	1001	1	13283	2	N	1037	1100	1		86
							223	4		1141	9					
11		0	19528	-0-	19528	35176	597	1	17357	2	N	1196	950	1		332
							258	4		1316	9					
JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504																
06		10050 X	8860	-0-	-1190	-0-	1015	1	7507	2	N	298	357	1	1 8	110
							10	4		328	9					
07		10385 X	8687	-0-	-1698	-0-	1048	1	7296	2	N	298	177	1	1 8	230
							15	4		328	9					
08		9455 X	8224	-0-	-1231	-0-	1023	1	6872	2	N	285	349	1	8 8	158
							15	4		314	9					
09		8940 X	6212	-0-	-2728	-0-	767	1	5223	2	N	196	179	1	2 8	173
							6	4		216	9					
10		0	8863	-0-	8863	8863	1048	1	7461	2	N	313	355	1	6 8	125
							10	4		344	9					
11		0	7821	-0-	7821	16684	992	1	6491	2	N	298	180	1		243
							10	4		328	9					



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
NIXON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 288368													COMPL. DATE 07/12/2019		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12760 - 18764	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
06	30990 X	27528	-0-	-3462	-0-	1393	1	24470	2	N	1190	1092	1	284				
						356	4	1309	9									
07	32023 X	27360	-0-	-4663	-0-	1249	1	24380	2	N	1241	1281	1	244				
						366	4	1365	9									
08	32023 X	26492	-0-	-5531	-0-	1285	1	23502	2	N	1222	1339	1	127				
						361	4	1344	9									
09	30420 X	24323	-0-	-6097	-0-	1346	1	21410	2	N	1122	1032	1	217				
						333	4	1234	9									
10	0	10766	-0-	10766	10766	703	1	9325	2	N	560	699	1	78				
						122	4	616	9									
11	0	23326	-0-	23326	34092	734	1	21331	2	N	960	762	1	276				
						205	4	1056	9									
LILLIE HOHLT WELL #: 1H RRCID -> 288418													COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 12386		PERF.13419 - 18236	
06	35010 X	25508	-0-	-9502	-0-	25184	2	98	4	N	205	178	1	95				
						226	9											
07	36208 X	21641	-0-	-14567	-0-	21273	2	111	4	N	234	180	1	149				
						257	9											
08	36208 X	20721	-0-	-15487	-0-	20346	2	115	4	N	236	348	1	37				
						260	9											
09	35040 X	15095	-0-	-19945	-0-	14840	2	77	4	N	162	172	1	27				
						178	9											
10	0	19954	-0-	19954	19954	19598	2	106	4	N	227	196	1	58				
						250	9											
11	0	18025	-0-	18025	37979	17745	2	84	4	N	178	187	1	49				
						196	9											
BAGGETT WELL #: 1H RRCID -> 288419													COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 11760		PERF.12870 - 18566	
06	61440 X	52446	-0-	-8994	-0-	49314	2	922	4	N	2009	1877	1	301				
						2210	9											
07	55986 X	55837	-0-	-149	-0-	52813	2	892	4	N	1938	2015	1	224				
						2132	9											
08	55986 X	53954	-0-	-2032	-0-	50945	2	886	4	N	1930	2017	1	137				
						2123	9											
09	54180 X	50301	-0-	-3879	-0-	47422	2	845	4	N	1849	1818	1	168				
						2034	9											
10	0	22025	-0-	22025	22025	20722	2	381	4	N	838	844	1	162				
						922	9											
11	0	55	-0-	55	22080	55	2			N	-0-			162				
MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420													COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 12510		PERF.12725 - 18187	
06	45330 X	43183	-0-	-2147	-0-	41847	2	405	4	N	846	916	1	161				
						931	9											
07	43152 X	38683	-0-	-4469	-0-	37511	2	356	4	N	742	709	1	194				
						816	9											
08	43152 X	41435	-0-	-1717	-0-	40180	2	380	4	N	795	900	1	89				
						875	9											
09	43170 X	37992	-0-	-5178	-0-	36812	2	356	4	N	749	742	1	96				
						824	9											
10	0	16547	-0-	16547	16547	16001	2	165	4	N	346	386	1	56				
						381	9											
11	0	162	-0-	162	16709	162	2			N	-0-			56				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	52050 X	45152	-0-	-6898	-0-	1657	1 43271	2 158	N	144	176	1	86
07	53785 X	46157	-0-	-7628	-0-	1718	1 44254	2 139	N	126			212
08	53785 X	47684	-0-	-6101	-0-	1526	1 45978	2 134	N	122	177	1	157
09	49650 X	36712	-0-	-12938	-0-	1128	1 35353	2 163	N	148	168	1	137
10	0	19125	-0-	19125	19125	532	1 18505	2 78	N	71	153	1	55
11	0	160	-0-	160	19285	8	1 152	2	N	-0-			55

MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857

06	47160 X	37546	-0-	-9614	-0-	37545	2 1 9	N	1				120
07	46500 X	29289	-0-	-17211	-0-	29277	2 3 4	N	8				128
08	44392 X	23726	-0-	-20666	-0-	23708	2 5 4	N	12				140
09	42960 X	25141	-0-	-17819	-0-	25141	2	N	-0-				140
10	0	25406	-0-	25406	25406	25398	2 2 4	N	5				145
11	0	22623	-0-	22623	48029	22611	2 3 4	N	8				153

FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539

06	20340 X	16527	-0-	-3813	-0-	14154	2 661 4	N	1556	1473	1		293
07	18538 X	16222	-0-	-2316	-0-	13780	2 683 4	N	1599	1809	1		83
08	18538 X	15445	-0-	-3093	-0-	13018	2 674 4	N	1594	1481	1		196
09	17940 X	13833	-0-	-4107	-0-	11683	2 597 4	N	1412	1487	1		121
10	0	5815	-0-	5815	5815	4905	2 250 4	N	600	633	1		88
11	0	360	-0-	360	6175	298	2 17 4	N	41				129

DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226

06	41880 X	27500	-0-	-14380	-0-	1014	1 26475 2	N	8				157
07	43276 X	30205	-0-	-13071	-0-	1129	1 29074 2	N	2				159
08	41243 X	41243	-0-	-0-	-0-	1325	1 39910 2	N	6				165
09	54234 X	54234	-0-	-0-	-0-	1676	1 52551 2	N	5				170
10	0	23444	-0-	23444	23444	655	1 22787 2	N	2	35	1		137
11	0	42872	-0-	42872	66316	2178	1 40685 2	N	6				143

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018													TOTAL DEPTH	13461	PERF.13277	- 18868
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	44400 X	34925	-0-	-9475	-0-	1476	1	33363	2	N	64					147
						16	4	70	9							
07	43586 X	33420	-0-	-10166	-0-	1466	1	31727	2	N	177	182	1			142
						32	4	195	9							
08	40517 X	35061	-0-	-5456	-0-	1531	1	33238	2	N	228	177	1			193
						41	4	251	9							
09	37020 X	31925	-0-	-5095	-0-	1478	1	30221	2	N	176	178	1			191
						32	4	194	9							
10	0	32002	-0-	32002	32002	1480	1	30287	2	N	184	184	1			191
						33	4	202	9							
11	0	31821	-0-	31821	63823	1499	1	30229	2	N	73	175	1			89
						13	4	80	9							
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017													TOTAL DEPTH	9571	PERF.10027	- 14488
06	7920 X	6899	-0-	-1021	-0-	1022	1	5412	2	N	410	174	1			334
						14	4	451	9							
07	8401 X	7539	-0-	-862	-0-	1147	1	5922	2	N	414	531	1			217
						15	4	455	9							
08	8401 X	6902	-0-	-1499	-0-	843	1	5676	2	N	343	353	1	1 8		206
						6	4	377	9							
09	8130 X	7358	-0-	-772	-0-	890	1	5999	2	N	419	363	1			262
						8	4	461	9							
10	0	8294	-0-	8294	8294	1147	1	6681	2	N	416	529	1			149
						8	4	458	9							
*11	14936 X	6642	-0-	-8294	-0-	1078	1	5199	2	N	326	244	1			231
						6	4	359	9							
HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019													TOTAL DEPTH	12388	PERF.12918	- 18852
06	23610 X	17957	-0-	-5653	-0-	901	1	15839	2	N	872	925	1			80
						258	4	959	9							
07	23560 X	19333	-0-	-4227	-0-	878	1	17140	2	N	943	736	1			287
						278	4	1037	9							
08	21855 X	19295	-0-	-2560	-0-	941	1	17226	2	N	805	969	1			123
						242	4	886	9							
09	20130 X	17923	-0-	-2207	-0-	999	1	15888	2	N	740	800	1			63
						222	4	814	9							
10	0	8169	-0-	8169	8169	533	1	7081	2	N	421	404	1			80
						92	4	463	9							
11	0	17756	-0-	17756	25925	560	1	16266	2	N	708	556	1			232
						151	4	779	9							
GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983													TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7965	- 8589
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
CHISOS, LTD.				149421								
APPELT "E"		WELL #:		RRCID -> 145012	COMPL. DATE 02/08/1993	TOTAL DEPTH 14398	PERF.11273	- 14398				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			181
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			181
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			181
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			181
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			181
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			181
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017												

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835								
JERICHO-VILAS		WELL #:		1	RRCID -> 148008	COMPL. DATE 09/25/1993	TOTAL DEPTH 15015	PERF.12205	- 15015			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51

HAHN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169856	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH 12087	PERF.11723	- 13489		
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62 2	N	-0-			79
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			79
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			79
09	0		94	-0-	94	-0-	94 2	N	-0-			79
10	0		91	-0-	91	-0-	91 2	N	-0-			79
11	0		71	-0-	71	-0-	71 2	N	-0-			79

GILLIS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169959	COMPL. DATE 07/17/1997	TOTAL DEPTH 18718	PERF.13000	- 16800		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40

SCHAWA-WOLFF				WELL #:	1H	RRCID -> 265263	COMPL. DATE 04/05/2012	TOTAL DEPTH 12614	PERF.12226	- 15313		
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7 2	N	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
08	12	N	8	-0-	-4	-0-	8 2	N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0		9	-0-	9	-0-	9 2	N	-0-			-0-
11	0		6	-0-	6	-0-	15 2	N	-0-			-0-

CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC				WELL #:	1	RRCID -> 108670	COMPL. DATE 10/19/1983	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8245	- 8400		
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-			113
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	262 2	N	-0-			113
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			113
09	0		305	-0-	305	-0-	303 2	N	-0-	2		115
10	0		269	-0-	269	-0-	574 2	N	-0-			115
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	574	N	NO RPT			115

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC//CONT.// 187005														
JACKSON, HELEN														
WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996										TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC														
LUCILLE MILLER														
WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981										TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A				
06	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	1064	2	1	9	N	1		174
07	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1003	2	15	9	N	14		188
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1294	2	22	9	N	20		208
09	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	997	2	15	9	N	14		222
10	0		791	-0-	791	-0-	785	2	6	9	N	5	187	40
11	0		1050	-0-	1050	-0-	1841	2	9	9	N	8		48

PIETSCH UNIT														
WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991										TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701				
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	532	2	13	9	N	12		139
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	18		157
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	25		182
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		182
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		182
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12		194

ANDREW JACOB UNIT														
WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001										TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844				
06	2340	X	2277	-0-	-63	-0-	2277	2			N	-0-		103
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2624	2	151	9	N	137		240
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3532	2	146	9	N	133	193	180
09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2778	2	40	9	N	36		216
10	0		2362	-0-	2362	-0-	2360	2	2	9	N	2		218
11	0		1857	-0-	1857	-0-	4219	2			N	-0-		218

ATHENA														
WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535				
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	959	2	523	9	N	475	369	592
07	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1007	2	572	9	N	520	378	734
08	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1026	2	514	9	N	467	548	653
09	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	1058	2	299	9	N	272	371	554
10	0		1309	-0-	1309	-0-	1309	2	303	9	N	275	200	629
11	0		1364	-0-	1364	-0-	2673	2	474	9	N	431	377	683

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992										TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16		26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10		36
10	14B2 EXT		2628	-0-	2628	-0-	1561	2	1067	9	N	970	557	449
11	0		2193	-0-	2193	-0-	4821	2	516	9	N	469	546	372

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.// 197688										
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 284609		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			8
07		114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-			8
08		157 X	157	-0-	-0-	-0-	139 2	N	16	18 9		24
09		121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			24
10		0	213	-0-	213	-0-	213 2	N	-0-			24
11		0	146	-0-	146	-0-	359 2	N	-0-			24
-----												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
MASON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098413		COMPL. DATE 05/11/2019		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9660 - 9828		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COOK, WALTER W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196709		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7858 - 8054		
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1281 3	45 9	N	41			202
07	1178 N	459	-0-	-719	-0-	436 3	23 9	N	21			223
08	1178 N	743	-0-	-435	-0-	743 3		N	-0-			223
09	1140 N	817	-0-	-323	-0-	810 3	7 9	N	6	182 1		47
*10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-			47
11	0	1526	-0-	1526	-0-	1526 3	57 9	N	52			99
-----												
GRAHAM-MYNAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197486		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8342		PERF. 7773 - 7954		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PETERS-CHEMLAR UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 199321		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 8802 - 9002		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
E P C OIL & GAS, INC.		238482										
LANDOLT		WELL #: 1		RRCID -> 113380		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 11570		PERF. 11241 - 11438		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482												
WHITEHEAD, JOINER		WELL #:		1		RRCID -> 117585		COMPL. DATE 07/06/1985		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
-----																
SANTA FE DAVIS		WELL #:		1		RRCID -> 122101		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374						
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					119
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					119
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					119
09	0	237	-0-	237	237	237	2			N	-0-					119
10	0	259	-0-	259	496	259	2			N	-0-					119
11	0	255	-0-	255	751	255	2			N	-0-					119
-----																
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		WELL #:		1		RRCID -> 154803		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
-----																
HICKS		WELL #:		1H		RRCID -> 166279		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230						
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					124
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					124
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					124
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					146
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
-----																
FLAGTAIL		WELL #:		1H		RRCID -> 167708		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
THOMAS RANCH		WELL #:		1H		RRCID -> 173280		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
-----																
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/04/2022																

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEE		
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		//CONT.//		238737								
HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	198808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9354 - 9506
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		190

BIG CREEK PARK		WELL #:		1H	RRCID ->	200964	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10026 - 14163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30

RIPTOE, ETHEL		WELL #:		1H	RRCID ->	203434	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12041	PERF.	12940 - 15600
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40

POWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289513	COMPL. DATE	11/11/2019	TOTAL DEPTH	13184	PERF.	13630 - 19730
06	21030 X	10264	-0-	-10766	-0-	10264	1		N	-0-		28
07	17453 X	9893	-0-	-7560	-0-	9887	3	6 9	N	5	5 8	28
08	16926 X	10553	-0-	-6373	-0-	10553	3		N	-0-		28
09	0	10553	-0-	10553	10553	10553	3		N	-0-		28
10	0	10905	-0-	10905	21458	10905	3		N	-0-		28
11	10260 X	NO RPT	-0-	-10260	11198				N	NO RPT		28

EOG RESOURCES, INC. TONKAWA UNIT		253162 WELL #:		1H	RRCID ->	282797	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	14752	PERF.	14813 - 20332
06	92910 X	66756	-0-	-26154	-0-	3014	1	63742 2	N	-0-		-0-
07	96007 X	62305	-0-	-33702	-0-	3291	1	59014 2	N	-0-		-0-
08	78585 X	60787	-0-	-17798	-0-	3161	1	57625 2	N	1	1 8	-0-
09	68940 X	55459	-0-	-13481	-0-	3420	1	52039 2	N	-0-		-0-
10	0	53697	-0-	53697	53697	2874	1	50822 2	N	1	1 8	-0-
11	0	52612	-0-	52612	106309	3773	1	48834 2	N	-0-		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GALLOWAY ENERGY CO. 293303															
NEASON UNIT A-39															
WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			124
07		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-			124
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			124
09		0	27	-0-	27	27	3	1	23	2	N	1			125
							1	9							
*10		45 N	18	-0-	-27	-0-	1	1	17	2	N	-0-			125
11		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			125
-----															
GARRISON LTD. TOMCAT 295861															
WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
-----															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC FRIEMEL 301273															
WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234															
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	314	2	13	9	N	12	1	8	259
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	350	2	11	9	N	10	177	1	92
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	363	2	19	9	N	17			109
09	0		343	-0-	343	343	331	2	12	9	N	11			120
10	0		372	-0-	372	715	355	2	17	9	N	15	1	8	134
11	0		352	-0-	352	1067	335	2	17	9	N	15	1	8	148
-----															
FOWLER															
WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660															
06	25470	X	21139	-0-	-4331	-0-	742	1	20122	2	N	250	186	1	108
							275	9							
07	26815	X	22924	-0-	-3891	-0-	767	1	21805	2	N	320	191	1	235
							352	9							
08	26815	X	23084	-0-	-3731	-0-	775	1	22000	2	N	281	373	1	142
							309	9							
09	0		18469	-0-	18469	18469	555	1	17676	2	N	216	188	1	164
							238	9							
10	0		22557	-0-	22557	41026	22217	2	340	9	N	309	377	1	94
11	0		16124	-0-	16124	57150	15864	2	260	9	N	236	187	1	140
-----															
WINKELMANN															
WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328															
06	54420	X	15962	-0-	-38458	-0-	15961	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	56234	X	28405	-0-	-27829	-0-	28395	2	10	9	N	9	9	8	-0-
08	77443	X	77443	-0-	-0-	-0-	77434	2	9	9	N	8	8	8	-0-
09	0		67266	-0-	67266	67266	67243	2	23	9	N	21	21	8	-0-
10	0		65273	-0-	65273	132539	65265	2	8	9	N	7	7	8	-0-
11	0		58636	-0-	58636	191175	58630	2	6	9	N	5	5	8	-0-
-----															
SCHLABACH															
WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678															
06	33368	X	33368	-0-	-0-	-0-	32987	2	381	9	N	346	190	1	244
07	29161	X	29161	-0-	-0-	-0-	28762	2	399	9	N	363	376	1	227
08	36642	X	25922	-0-	-10720	-0-	25552	2	370	9	N	336	370	1	189
09	0		25012	-0-	25012	25012	24637	2	375	9	N	341	378	1	148
10	0		25239	-0-	25239	50251	24855	2	384	9	N	349	194	1	292
11	0		8779	-0-	8779	59030	8644	2	135	9	N	123	195	1	215



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8610 X	5815	-0-	-2795	-0-	306	1	5462	2	N	43			160
07	9052 X	8615	-0-	-437	-0-	47	9	8044	2	N	43	1	8	202
08	9052 X	6896	-0-	-2156	-0-	524	1	6466	2	N	64	181	1	8
09	0	6450	-0-	6450	6450	360	1	6056	2	N	8			92
10	0	5986	-0-	5986	12436	70	9	5584	2	N	38	1	8	129
11	0	5123	-0-	5123	17559	385	1	4784	2	N	29	1	8	157
						42	9							
						307	1							
						32	9							
PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632														
06	48270 X	46269	-0-	-2001	-0-	1176	1	45090	2	Y	3	3	8	-0-
07	50809 X	46957	-0-	-3852	-0-	3	9	45530	2	Y	3	3	8	-0-
08	50809 X	45088	-0-	-5721	-0-	1424	1	43553	2	Y	4	4	8	-0-
09	0	42701	-0-	42701	42701	1531	1	41532	2	Y	9	9	8	-0-
10	0	43774	-0-	43774	86475	4	9	42562	2	Y	6	6	8	-0-
11	0	41095	-0-	41095	127570	1159	1	39926	2	Y	5	5	8	-0-
						10	9							
						1205	1							
						7	9							
						1163	1							
						6	9							
MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462														
06	42540 X	40047	-0-	-2493	-0-	1018	1	39026	2	Y	3	3	8	-0-
07	43958 X	40343	-0-	-3615	-0-	3	9	39117	2	Y	3	3	8	-0-
08	43090 X	38859	-0-	-4231	-0-	1223	1	37537	2	Y	2	2	8	-0-
09	0	36722	-0-	36722	36722	1320	1	35717	2	Y	7	7	8	-0-
10	0	36550	-0-	36550	73272	2	9	35538	2	Y	5	5	8	-0-
11	0	35950	-0-	35950	109222	997	1	34927	2	Y	5	5	8	-0-
						8	9							
						1006	1							
						6	9							
						1017	1							
						6	9							
KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397														
06	49380 X	44214	-0-	-5166	-0-	1124	1	43078	2	Y	11	3	8	75
07	51026 X	45224	-0-	-5802	-0-	12	9	43844	2	Y	8	3	8	80
08	48980 X	43804	-0-	-5176	-0-	1371	1	42308	2	Y	8	4	8	84
09	0	41162	-0-	41162	41162	1487	1	40032	2	Y	12	7	8	89
10	0	41852	-0-	41852	83014	9	9	40691	2	Y	8	5	8	92
11	0	39416	-0-	39416	122430	1117	1	38291	2	Y	9	4	8	97
						13	9							
						1115	1							
						10	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	30995 X	30995	-0-	-0-	-0-	17	1	30880	2	Y	89	5	8	238
07	30078 X	30078	-0-	-0-	-0-	98	9	30000	2	Y	64	234	1	4 8 64
08	30283 X	30283	-0-	-0-	-0-	8	1	85	9	Y	77	48	1	4 8 89
09	0	27925	-0-	27925	27925	30198	2	89	9	Y	81	49	1	8 8 113
10	0	26950	-0-	26950	54875	27836	2	83	9	Y	75	48	1	6 8 134
11	0	25949	-0-	25949	80824	26867	2	169	9	Y	154	240	1	6 8 42
BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882														
06	71640 X	65440	-0-	-6200	-0-	2405	1	60862	2	Y	1975	1756	1	2 8 527
07	70401 X	63269	-0-	-7132	-0-	2173	9	58468	2	Y	2064	1977	1	4 8 610
08	70401 X	51522	-0-	-18879	-0-	2531	1	47571	2	Y	1561	1843	1	5 8 323
09	0	57687	-0-	57687	57687	2270	9	53412	2	Y	2012	2221	1	6 8 108
10	0	16883	-0-	16883	74570	2234	1	15267	2	Y	609	494	1	26 8 197
11	0	-0-	-0-	-0-	74570	1717	9			Y	59	150	1	26 8 80
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284														
06	31050 X	29733	-0-	-1317	-0-	16	1	29537	2	Y	164	2	8	273
07	32085 X	30182	-0-	-1903	-0-	180	9	30010	2	Y	149	229	1	5 8 188
08	31496 X	28558	-0-	-2938	-0-	8	1	141	9	Y	128	218	1	3 8 95
09	0	26577	-0-	26577	26577	164	9	156	9	Y	142	46	1	7 8 184
10	0	25053	-0-	25053	51630	28417	2	157	9	Y	143	238	1	3 8 86
11	0	24747	-0-	24747	76377	26421	2	221	9	Y	201	236	1	4 8 47
UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639														
06	62336 X	62336	-0-	-0-	-0-	2247	1	56484	2	Y	3277	3067	1	6 8 548
07	64511 X	64511	-0-	-0-	-0-	3605	9	58271	2	Y	3375	3446	1	8 8 469
08	61479 X	61479	-0-	-0-	-0-	2527	1	55614	2	Y	2971	2974	1	7 8 459
09	0	61547	-0-	61547	61547	3713	9	55844	2	Y	3226	3539	1	17 8 129
10	0	4885	-0-	4885	66432	2597	1	4365	2	Y	221	247	1	6 8 97
11	0	-0-	-0-	-0-	66432	3268	9			Y	1	70	1	28
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564														
06	33090 X	30514	-0-	-2576	-0-	16	1	29793	2	Y	641	540	1	4 8 293
07	34193 X	31081	-0-	-3112	-0-	705	9	30429	2	Y	585	611	1	5 8 262
08	30318 X	29603	-0-	-715	-0-	8	1	598	9	Y	544	622	1	5 8 179
09	0	27211	-0-	27211	27211	644	9	574	9	Y	522	609	1	7 8 85
10	0	26799	-0-	26799	54010	29005	2	596	9	Y	542	431	1	4 8 192
11	0	25259	-0-	25259	79269	26637	2	611	9	Y	555	619	1	4 8 124

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	31620 X	28465	-0-	-3155	-0-	15	1	28076	2	Y	340	375	1	3 8 161
07	31000 X	28300	-0-	-2700	-0-	374	9	27943	2	Y	317	228	1	3 8 247
08	29605 X	29403	-0-	-202	-0-	349	9	311	9	Y	283	413	1	4 8 113
09	0	27308	-0-	27308	27308	29092	2	329	9	Y	299	235	1	10 8 167
10	0	26179	-0-	26179	53487	26979	2	334	9	Y	304	232	1	4 8 235
11	0	25820	-0-	25820	79307	25845	2	372	9	Y	338	428	1	3 8 142
						25448	2							
LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811														
06	58557 X	58557	-0-	-0-	-0-	2027	1	54582	2	Y	1771	1775	1	3 8 466
07	59524 X	59524	-0-	-0-	-0-	1948	9	55421	2	Y	1793	1868	1	6 8 385
08	60592 X	60592	-0-	-0-	-0-	2131	1	56165	2	Y	1825	1784	1	4 8 422
09	0	61241	-0-	61241	61241	1972	9	55681	2	Y	1682	1684	1	16 8 404
10	0	14854	-0-	14854	76095	2419	1	13475	2	Y	422	670	1	21 8 135
11	0	-0-	-0-	-0-	76095	2008	9			Y	-0-			135
						3710	1							
						1850	9							
						915	1							
						464	9							
BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403														
06	134100 X	120007	-0-	-14093	-0-	1228	1	115123	2	N	3324	3045	1	4 8 554
07	133083 X	120922	-0-	-12161	-0-	3656	9	116004	2	N	3336	3544	1	4 8 342
08	132215 X	115893	-0-	-16322	-0-	1248	1	111083	2	N	3253	3179	1	5 8 411
09	0	109686	-0-	109686	109686	3670	9	105414	2	N	2849	2990	1	14 8 256
10	0	110970	-0-	110970	220656	1232	1	106209	2	N	3209	3158	1	6 8 301
11	0	104546	-0-	104546	325202	3578	9	100808	2	N	2627	2659	1	5 8 264
						1138	1							
						3134	9							
						1231	1							
						3530	9							
						848	1							
						2890	9							
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291														
06	52860 X	47976	-0-	-4884	-0-	1839	1	45127	2	Y	918	960	1	7 8 337
07	52235 X	48199	-0-	-4036	-0-	1010	9	45196	2	Y	892	730	1	4 8 495
08	53227 X	44847	-0-	-8380	-0-	2022	1	41825	2	Y	877	1098	1	3 8 271
09	0	41592	-0-	41592	41592	981	9	38665	2	Y	844	735	1	1 8 379
10	0	40615	-0-	40615	82207	2057	1	37804	2	Y	838	943	1	4 8 270
11	0	39273	-0-	39273	121480	965	9	36699	2	Y	796	804	1	7 8 255
						1999	1							
						928	9							
						1889	1							
						922	9							
						1698	1							
						876	9							

-----															
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
BURNS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 287712 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		132780 X	115078	-0-	-17702	-0-	1202	1	112505	2	N	1246	1327	1	3 8 267
							1371	9							
07		134013 X	120729	-0-	-13284	-0-	1263	1	118173	2	N	1175	1097	1	3 8 342
							1293	9							
08		133300 X	117114	-0-	-16186	-0-	1266	1	114572	2	N	1160	1136	1	4 8 362
							1276	9							
09		0	110570	-0-	110570	110570	1182	1	108187	2	N	1092	1113	1	7 8 334
							1201	9							
10		0	111675	-0-	111675	222245	1273	1	109170	2	N	1120	1114	1	4 8 336
							1232	9							
11		0	106293	-0-	106293	328538	874	1	104224	2	N	1086	1132	1	3 8 287
							1195	9							
-----															
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655															
06		52340 X	52340	-0-	-0-	-0-	1982	1	48975	2	Y	1257	1166	1	4 8 395
							1383	9							
07		54807 X	54807	-0-	-0-	-0-	2266	1	51163	2	Y	1253	1329	1	4 8 315
							1378	9							
08		53568 X	51893	-0-	-1675	-0-	2343	1	48175	2	Y	1250	1165	1	2 8 398
							1375	9							
09		0	48498	-0-	48498	48498	2294	1	44892	2	Y	1193	1349	1	2 8 240
							1312	9							
10		0	48312	-0-	48312	96810	2206	1	44798	2	Y	1189	1156	1	4 8 269
							1308	9							
11		0	47013	-0-	47013	143823	1992	1	43776	2	Y	1132	816	1	7 8 578
							1245	9							
-----															
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078															
06		57750 X	54150	-0-	-3600	-0-	1926	1	51628	2	Y	542	469	1	1 8 246
							596	9							
07		59675 X	52995	-0-	-6680	-0-	1956	1	50458	2	Y	528	552	1	1 8 221
							581	9							
08		58342 X	37920	-0-	-20422	-0-	1596	1	35849	2	Y	432	468	1	1 8 184
							475	9							
09		0	716	-0-	716	716	150	1	560	2	Y	5	48	1	2 8 139
							6	9							
10		0	40	-0-	40	756	8	1	30	2	Y	2	72	1	69
							2	9							
11		0	-0-	-0-	-0-	756					Y	-0-			69
-----															
JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787															
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	351	1	355	2	N	40	56	1	1 8 14
							44	9							
07		837 N	166	-0-	-671	-0-	59	1	50	2	N	52	21	1	45
							57	9							
08		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	734	1	571	2	N	84	87	1	1 8 41
							92	9							
09		0	931	-0-	931	931	451	1	339	2	N	128	130	1	2 8 37
							141	9							
10		0	1002	-0-	1002	1933	457	1	354	2	N	174	81	1	5 8 125
							191	9							
11		0	647	-0-	647	2580	294	1	237	2	N	105	84	1	3 8 143
							116	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	27360 X	25413	-0-	-1947	-0-	593	1	24072	2	Y	680	762	1	9 8	270	
07	28272 X	25004	-0-	-3268	-0-	748	9	603	1	23673	2	Y	662	453	1 6 8	473
08	37634 X	23586	-0-	-14048	-0-	728	9	595	1	22256	2	Y	668	829	1 5 8	307
09	0	22814	-0-	22814	22814	735	9	611	1	21506	2	Y	634	714	1 3 8	224
10	0	21077	-0-	21077	43891	697	9	601	1	19759	2	Y	652	565	1 7 8	304
11	0	20059	-0-	20059	63950	717	9	949	1	18438	2	Y	611	644	1 12 8	259
						672	9									
BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359																
06	31440 X	25977	-0-	-5463	-0-	23762	2	2215	9	N	2014	1991	1	4 8	306	
07	32426 X	25782	-0-	-6644	-0-	23631	2	2151	9	N	1955	2122	1	2 8	137	
08	30876 X	24008	-0-	-6868	-0-	21943	2	2065	9	N	1877	1828	1	2 8	184	
09	0	23157	-0-	23157	23157	21158	2	1999	9	N	1817	1845	1	1 8	155	
10	0	23689	-0-	23689	46846	21801	2	1888	9	N	1716	1659	1	3 8	209	
11	0	20719	-0-	20719	67565	18784	2	1935	9	N	1759	1561	1	5 8	402	
FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611																
06	42000 X	38785	-0-	-3215	-0-	799	1	37104	2	Y	802	572	1	5 8	473	
07	43400 X	40906	-0-	-2494	-0-	882	9	852	1	39079	2	Y	886	1034	1 5 8	320
08	43400 X	39616	-0-	-3784	-0-	975	9	858	1	37870	2	Y	807	857	1 4 8	266
09	0	34091	-0-	34091	34091	888	9	814	1	32481	2	Y	724	801	1 2 8	187
10	0	35028	-0-	35028	69119	796	9	863	1	33336	2	Y	754	556	1 4 8	381
11	0	14354	-0-	14354	83473	829	9	633	1	13420	2	Y	274	477	1 5 8	173
						301	9									
HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190																
06	77490 X	55652	-0-	-21838	-0-	598	1	52956	2	N	1907	1667	1	2 8	534	
07	76964 X	76964	-0-	-0-	-0-	2098	9	701	1	72964	2	N	2999	3192	1 7 8	334
08	77955 X	77955	-0-	-0-	-0-	3299	9	837	1	74166	2	N	2684	2606	1 8 8	404
09	0	20817	-0-	20817	20817	2952	9	258	1	19767	2	N	720	1076	1 6 8	42
10	0	217	-0-	217	21034	792	9	217	1							42
11	0	161	-0-	161	21195	161	1									42
HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		55170 X	39222	-0-	-15948	-0-	1580	1 36920 2	Y	656	546 1	3 8	301	
							722	9						
07		53537 X	39352	-0-	-14185	-0-	1736	1 36941 2	Y	614	725 1	3 8	187	
							675	9						
08		53103 X	36553	-0-	-16550	-0-	1762	1 34121 2	Y	609	516 1	3 8	277	
							670	9						
09		0	33647	-0-	33647	33647	1701	1 31304 2	Y	584	529 1	1 8	331	
							642	9						
10		0	32698	-0-	32698	66345	1609	1 30483 2	Y	551	704 1	4 8	174	
							606	9						
11		0	28263	-0-	28263	94608	1319	1 26406 2	Y	489	399 1	5 8	259	
							538	9						
-----														
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651														
06		311910 X	234948	-0-	-76962	-0-	234944	2 4 9	Y	4	4 8		-0-	
07		321253 X	247308	-0-	-73945	-0-	247294	2 14 9	Y	13	13 8		-0-	
08		312728 X	231516	-0-	-81212	-0-	231506	2 10 9	Y	9	9 8		-0-	
09		0	207838	-0-	207838	207838	207813	2 25 9	Y	23	23 8		-0-	
10		0	200625	-0-	200625	408463	200614	2 11 9	Y	10	10 8		-0-	
11		0	183151	-0-	183151	591614	183144	2 7 9	Y	6	6 8		-0-	
-----														
IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343														
06		199410 X	152673	-0-	-46737	-0-	152669	2 4 9	Y	4	4 8		-0-	
07		174468 X	148198	-0-	-26270	-0-	148192	2 6 9	Y	5	5 8		-0-	
08		174468 X	141329	-0-	-33139	-0-	141323	2 6 9	Y	5	5 8		-0-	
09		0	130791	-0-	130791	130791	130774	2 17 9	Y	15	15 8		-0-	
10		0	129145	-0-	129145	259936	129137	2 8 9	Y	7	7 8		-0-	
11		0	119126	-0-	119126	379062	119122	2 4 9	Y	4	4 8		-0-	
-----														
MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344														
06		169770 X	103947	-0-	-65823	-0-	103944	2 3 9	N	3	3 8		-0-	
07		153822 X	100635	-0-	-53187	-0-	100628	2 7 9	N	6	6 8		-0-	
08		131161 X	94691	-0-	-36470	-0-	94685	2 6 9	N	5	5 8		-0-	
09		0	85769	-0-	85769	85769	85754	2 15 9	N	14	14 8		-0-	
10		0	82939	-0-	82939	168708	82932	2 7 9	N	6	6 8		-0-	
11		0	75683	-0-	75683	244391	75680	2 3 9	N	3	3 8		-0-	
-----														
DAHMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291534 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 13489 PERF.12961 - 20467														
06		407430 X	221903	-0-	-185527	-0-	221894	2 9 9	N	8	8 8		-0-	
07		337404 X	206641	-0-	-130763	-0-	206631	2 10 9	N	9	9 8		-0-	
08		256153 X	191313	-0-	-64840	-0-	191305	2 8 9	N	7	7 8		-0-	
09		0	174018	-0-	174018	174018	173996	2 22 9	N	20	20 8		-0-	
10		0	165052	-0-	165052	339070	165043	2 9 9	N	8	8 8		-0-	
11		0	152761	-0-	152761	491831	152755	2 6 9	N	5	5 8		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
MILLSAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292002 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13577 - 21078														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	271080 X	112210	-0-	-158870	-0-	685	1	110418	2	Y	1006	951	1	2 8 789
						1107	9							
07	280116 X	168360	-0-	-111756	-0-	922	1	165833	2	Y	1459	1840	1	3 8 405
						1605	9							
08	280116 X	153265	-0-	-126851	-0-	689	1	150983	2	Y	1448	1533	1	320
						1593	9							
09	0	135158	-0-	135158	135158	523	1	133122	2	Y	1375	1361	1	334
						1513	9							
10	0	124175	-0-	124175	259333	539	1	122197	2	Y	1308	1268	1	374
						1439	9							
11	0	118625	-0-	118625	377958	543	1	116748	2	Y	1213	1221	1	366
						1334	9							
-----														
WILLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292092 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13831 - 22381														
06	261660 X	180751	-0-	-80909	-0-	1069	1	176900	2	Y	2529	2248	1	72 8 877
						2782	9							
07	253673 X	162607	-0-	-91066	-0-	889	1	159236	2	Y	2256	2534	1	30 8 569
						2482	9							
08	253673 X	147124	-0-	-106549	-0-	664	1	144168	2	Y	2084	2399	1	15 8 239
						2292	9							
09	0	130567	-0-	130567	130567	496	1	127952	2	Y	1926	1744	1	9 8 412
						2119	9							
10	0	128544	-0-	128544	259111	560	1	125887	2	Y	1906	1765	1	27 8 526
						2097	9							
11	0	111941	-0-	111941	371052	518	1	109565	2	Y	1689	1964	1	33 8 218
						1858	9							
-----														
SCHULTZ WELL #: 1H RRCID -> 292105 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 14085 PERF.13750 - 24461														
06	763500 X	295939	-0-	-467561	-0-	295930	2	9	9	N	8	8	8	-0-
07	527279 X	273513	-0-	-253766	-0-	273501	2	12	9	N	11	11	8	-0-
08	434744 X	250288	-0-	-184456	-0-	250276	2	12	9	N	11	11	8	-0-
09	0	221388	-0-	221388	221388	221358	2	30	9	N	27	27	8	-0-
10	0	206587	-0-	206587	427975	206573	2	14	9	N	13	13	8	-0-
11	0	192493	-0-	192493	620468	192485	2	8	9	N	7	7	8	-0-
-----														
WALLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292347 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13378 PERF.14112 - 20701														
06	215400 X	73787	-0-	-141613	-0-	877	1	65455	2	Y	6284	6203	1	5 8 392
						543	4	6912	9					
07	141050 X	67487	-0-	-73563	-0-	1140	1	58269	2	Y	5809	5958	1	4 8 239
						1688	4	6390	9					
08	112313 X	62452	-0-	-49861	-0-	2264	1	53955	2	Y	5324	5236	1	3 8 324
						377	4	5856	9					
09	0	57561	-0-	57561	57561	2331	1	49474	2	Y	4951	4839	1	3 8 433
						310	4	5446	9					
10	0	61797	-0-	61797	119358	2661	1	53070	2	Y	4861	4932	1	362
						719	4	5347	9					
11	0	59393	-0-	59393	178751	2730	1	49972	2	Y	4246	3938	1	9 8 661
						2020	4	4671	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
ELLINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292353 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14060 - 21736															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		189180 X	82394	-0-	-106786	-0-	992	1	74743	2	Y	5475	5279	1	506
							636	4	6023	9					
07		147684 X	77990	-0-	-69694	-0-	1313	1	68911	2	Y	5239	5280	1	457
							2003	4	5763	9					
08		115692 X	72121	-0-	-43571	-0-	2686	1	63631	2	Y	4863	5106	1	208
							455	4	5349	9					
09		0	66081	-0-	66081	66081	2741	1	58023	2	Y	4497	4473	1	230
							370	4	4947	9					
10		0	71619	-0-	71619	137700	3116	1	62984	2	Y	4241	4158	1	313
							854	4	4665	9					
11		0	65378	-0-	65378	203078	3033	1	55839	2	Y	3857	3588	1	561
							2263	4	4243	9					
WAULS LEGION WELL #: 1H RRCID -> 292590 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 14388 PERF.13651 - 21481															
06		444120 X	369518	-0-	-74602	-0-	369504	2	14	9	N	13	13	8	-0-
07		458924 X	304631	-0-	-154293	-0-	304613	2	18	9	N	16	16	8	-0-
08		458924 X	247789	-0-	-211135	-0-	247776	2	13	9	N	12	12	8	-0-
09		0	200432	-0-	200432	200432	200404	2	28	9	N	25	25	8	-0-
10		458924 X	NO RPT	-0-	-458924	-0-					N	NO RPT			-0-
11		369510 X	NO RPT	-0-	-369510	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTH GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292831 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14360 - 21996															
06		435900 X	264844	-0-	-171056	-0-	264836	2	8	9	N	7	7	8	-0-
07		450430 X	221539	-0-	-228891	-0-	221528	2	11	9	N	10	10	8	-0-
08		450430 X	185838	-0-	-264592	-0-	185830	2	8	9	N	7	7	8	-0-
09		0	156135	-0-	156135	156135	156115	2	20	9	N	18	18	8	-0-
10		363289 X	137674	-0-	-225615	-0-	137663	2	11	9	N	10	10	8	-0-
11		0	122629	-0-	122629	122629	122625	2	4	9	N	4	4	8	-0-
GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292832 COMPL. DATE 03/13/2022 TOTAL DEPTH 12840 PERF.14007 - 21296															
06		340170 X	300788	-0-	-39382	-0-	300768	2	20	9	N	18	18	8	-0-
07		351509 X	241601	-0-	-109908	-0-	241583	2	18	9	N	16	16	8	-0-
08		351509 X	202823	-0-	-148686	-0-	202811	2	12	9	N	11	11	8	-0-
09		0	170178	-0-	170178	170178	170149	2	29	9	N	26	26	8	-0-
10		0	134312	-0-	134312	304490	134300	2	12	9	N	11	11	8	-0-
11		0	129928	-0-	129928	434418	129922	2	6	9	N	5	5	8	-0-
GUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293243 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13545 - 19996															
06		0	217415	-0-	217415	394460	811	1	206761	2	Y	8948	8733	1	754
							9843	9							
07		591343 X	196883	-0-	-394460	-0-	938	1	187559	2	Y	7624	7391	1	981
							8386	9							
08		172503 X	172503	-0-	-0-	-0-	974	1	164175	2	Y	6685	6916	1	749
							7354	9							
09		162840 X	143942	-0-	-18898	-0-	922	1	136796	2	Y	5658	6187	1	220
							6224	9							
10		0	126249	-0-	126249	126249	877	1	119885	2	Y	4988	4324	1	883
							5487	9							
11		0	115925	-0-	115925	242174	877	1	110277	2	Y	4337	4610	1	610
							4771	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
ACACIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293381 COMPL. DATE 04/28/2022													TOTAL DEPTH 13478	PERF.13250	- 19665	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	0	8022	-0-	8022	8022	29	1	7517	2	Y	433	54	8			379
						476	9									
*05	0	205292	-0-	205292	213314	811	1	194236	2	Y	9314	8890	1	78	8	725
						10245	9									
*06	397896 X	184582	-0-	-213314	-0-	843	1	175884	2	Y	7141	7248	1	56	8	562
						7855	9									
*07	230950 X	132102	-0-	-98848	-0-	794	1	125312	2	Y	5451	5272	1	31	8	710
						5996	9									
*08	230950 X	108714	-0-	-122236	-0-	782	1	103166	2	Y	4333	4678	1	20	8	345
						4766	9									
*09	223500 X	89190	-0-	-134310	-0-	737	1	84110	2	Y	3948	4043	1	6	8	244
						4343	9									
10	230950 X	NO RPT	-0-	-230950	-0-					Y	NO RPT					244
11	223500 X	NO RPT	-0-	-223500	-0-					Y	NO RPT					244
-----																
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287																
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980													TOTAL DEPTH 11373	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2022 - WELL PLUGGED 12/6/22																
-----																
MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981													TOTAL DEPTH 10795	PERF.10224 - 10795		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983													TOTAL DEPTH 11243	PERF.11032 - 10406		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984													TOTAL DEPTH 11102	PERF.10458 - 11102		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985													TOTAL DEPTH 12350	PERF.11836 - 12084		
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2022																

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-		20		
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		20		
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		20		
09		0	32	-0-	32	32	32	2	N	-0-		20		
10		0	36	-0-	36	68	36	2	N	-0-		20		
11		0	35	-0-	35	103	35	2	N	-0-		20		
-----														
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678														
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		179		
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	151 1	28		
08		155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2	N	-0-		28		
09		0	40	-0-	40	40	40	2	N	-0-		28		
10		0	22	-0-	22	62	22	2	N	-0-		28		
11		0	62	-0-	62	124	62	2	N	-0-		28		
-----														
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289														
06		1350 N	589	-0-	-761	-0-	565	2	24 9	N	22		87	
07		1457 N	1312	-0-	-145	-0-	1268	2	44 9	N	40		127	
08		1023 N	867	-0-	-156	-0-	843	2	24 9	N	22		149	
09		0	992	-0-	992	992	979	2	13 9	N	12	24 1	137	
10		0	1627	-0-	1627	2619	1596	2	31 9	N	28	1 8	164	
11		0	887	-0-	887	3506	848	2	39 9	N	35		199	
-----														
GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651														
06		1890 N	204	-0-	-1686	-0-	204	2		N	-0-		49	
07		1953 N	1030	-0-	-923	-0-	993	2	37 9	N	34		83	
08		3100 N	3540	-0-	440	440	3420	2	120 9	N	109	173 1	18	1 8
09		0	2458	-0-	2458	2898	2384	2	74 9	N	67	1 8	84	
10		0	2300	-0-	2300	5198	2232	2	68 9	N	62	1 8	145	
11		0	2064	-0-	2064	7262	2001	2	63 9	N	57	2 8	200	
-----														
KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030														
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	488	2	58 9	N	53		130	
07		589 N	570	-0-	-19	-0-	496	2	74 9	N	67	165 1	32	
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	549	2	75 9	N	68		100	
09		0	594	-0-	594	594	537	2	57 9	N	52		152	
10		0	608	-0-	608	1202	551	2	57 9	N	52	176 1	28	
11		0	584	-0-	584	1786	527	2	57 9	N	52		80	
-----														
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033														
06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1547	2	68 9	N	62		115	
07		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1572	2	57 9	N	52		167	
08		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2182	2	90 9	N	82	179 1	70	
09		0	1627	-0-	1627	1627	1577	2	50 9	N	45		115	
10		0	1471	-0-	1471	3098	1469	2	2 9	N	2		117	
11		0	2175	-0-	2175	5273	2042	2	133 9	N	121	1 8	237	
-----														
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753														
06		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5496	2	263 9	N	239	175 1	155	1 8
07		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5227	2	207 9	N	188	184 1	159	
08		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5695	2	241 9	N	219	168 1	210	
09		0	5392	-0-	5392	5392	5139	2	253 9	N	230	362 1	78	
10		0	5431	-0-	5431	10823	5231	2	200 9	N	182	167 1	92	1 8
11		0	5187	-0-	5187	16010	4954	2	233 9	N	212	182 1	122	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1925	2	83	9	N	75	178	1	6 8	48
07	3100 N	3360	-0-	260	260	3252	2	108	9	N	98	1	8		145
08	2052 N	1792	-0-	-260	-260	1722	2	70	9	N	64	174	1		35
09	0	1593	-0-	1593	1593	1540	2	53	9	N	48				83
10	0	1609	-0-	1609	3202	1548	2	61	9	N	55	1	8		137
11	0	400	-0-	400	3602	375	2	25	9	N	23				160

  

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101															
06	1050 N	490	-0-	-560	-0-	490	2			N	-0-				30
07	744 N	454	-0-	-290	-0-	454	2			N	-0-				30
08	682 N	400	-0-	-282	-0-	400	2			N	-0-				30
09	0	415	-0-	415	415	415	2			N	-0-				30
10	0	432	-0-	432	847	432	2			N	-0-				30
11	0	340	-0-	340	1187	340	2			N	-0-				30

  

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830															
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				67
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				67
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-				67
09	0	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-				67
10	0	85	-0-	85	147	85	2			N	-0-				67
11	0	104	-0-	104	251	104	2			N	-0-				67

  

STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750															
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	162	1	1411	2	N	50	2	8		197
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	167	1	1069	2	N	1	173	1		25
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	167	1	863	2	N	30	2	8		53
09	0	1441	-0-	1441	1441	162	1	1209	2	N	64				117
10	0	1691	-0-	1691	3132	167	1	1454	2	N	64	2	8		179
11	0	1744	-0-	1744	4876	162	1	1440	2	N	129	179	1	2 8	127

  

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-				-0-
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-				-0-
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-				-0-
09		0	91	-0-	91	91	91	2		N	-0-				-0-
10		0	69	-0-	69	160	69	2		N	-0-				-0-
11		0	94	-0-	94	254	94	2		N	-0-				-0-
-----															
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098															
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	415	2	28	9	N	25			57
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	244	2	9	9	N	8			65
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	201	2	9	9	N	8			73
09		0	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-				73
10		0	514	-0-	514	534	477	2	37	9	N	34			107
11		0	306	-0-	306	840	298	2	8	9	N	7			114
-----															
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235															
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186															
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				77
07		14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2		N	-0-				77
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				77
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
*10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	30				107
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	5				112
-----															
SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010															
06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1330	2	325	9	N	295	167	1	243
07		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1226	2	275	9	N	250	335	1	158
08		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1223	2	260	9	N	236	177	1	217
09		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1467	2	438	9	N	398	346	1	269
10		0	1917	-0-	1917	1917	1533	2	384	9	N	349	350	1	268
11		0	1836	-0-	1836	3753	1516	2	320	9	N	291	340	1	219
-----															
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990															
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553															
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-				50
07		279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3		N	-0-				50
08		372 N	284	-0-	-88	-0-	284	3		N	-0-				50
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-				50
10		0	326	-0-	326	326	326	3		N	-0-				50
11		0	165	-0-	165	491	165	3		N	-0-				50
-----															
FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383															
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				1
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				1
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-				1
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				1
10		0	15	-0-	15	15	15	3		N	-0-				1
11		0	20	-0-	20	35	20	3		N	-0-				1

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 HIBBARD ENERGY, LP 383757  
 SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	517	2	20	9	N	18					47
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	242	2	24	9	N	22					69
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	279	2	28	9	N	25					94
09	0	428	-0-	428	428	400	2	28	9	N	25					119
10	0	417	-0-	417	845	392	2	25	9	N	23					142
11	0	348	-0-	348	1193	337	2	11	9	N	10					152

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176  
 LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339

06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					18
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					18
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					18
09	420 N	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-					18
10	0	385	-0-	385	385	385	2			N	-0-					18
*11	715 N	330	-0-	-385	-0-	330	2			N	-0-					18

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457

06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	286	2	40	9	N	36	1	8			150
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	233	2	28	9	N	25					175
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	234	2	22	9	N	20					195
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	223	2	41	9	N	37	175	1			57
10	0	307	-0-	307	307	267	2	40	9	N	36	1	8			92
*11	392 N	85	-0-	-307	-0-	66	2	19	9	N	17	1	8			108

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064

06	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					113
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					113
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					113
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					113
10	0	108	-0-	108	108	108	2			N	-0-					113
*11	177 N	69	-0-	-108	-0-	69	2			N	-0-					113

BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025

06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	130	2	28	9	N	25	177	1			42
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	207	2	29	9	N	26	1	8			67
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	196	2	26	9	N	24					91
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	179	2	21	9	N	19					110
10	0	214	-0-	214	214	189	2	25	9	N	23	1	8			132
*11	416 N	202	-0-	-214	-0-	179	2	23	9	N	21	1	8			152

HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524

06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					120
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					120
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					120
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					120
10	0	347	-0-	347	347	347	2			N	-0-					120
*11	567 N	220	-0-	-347	-0-	220	2			N	-0-					120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
LEE, TAMMY		WELL #:		1 H	RRCID ->	148171	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9425 - 13800
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	120 N	17	-0-	-103	-0-		8 2	9 9	N	8		195
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-		174 2	15 9	N	14	156 1	53
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-		154 2	22 9	N	20		73
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-		66 2	13 9	N	12		85
10	0	113	-0-	113	113		89 2	24 9	N	22		107
*11	251 N	138	-0-	-113	-0-		116 2	22 9	N	20		127
-----												
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	148286	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	13754	PERF.	10368 - 13754
06	330 N	239	-0-	-91	-0-		200 2	39 9	N	35	2 8	167
07	372 N	235	-0-	-137	-0-		216 2	19 9	N	17	1 8	183
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-		478 2	56 9	N	51	181 1 1 8	52
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-		435 2	34 9	N	31		83
10	0	715	-0-	715	715		645 2	70 9	N	64	5 8	142
*11	1389 N	674	-0-	-715	-0-		604 2	70 9	N	64	5 8	201
-----												
HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150611	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	14136	PERF.	11424 - 14915
06	30 N	19	-0-	-11	-0-		19 2		N	-0-		60
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 2		N	-0-		60
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2		N	-0-		60
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 2		N	-0-		60
10	0	68	-0-	68	68		68 2		N	-0-		60
*11	117 N	49	-0-	-68	-0-		49 2		N	-0-		60
-----												
LAMPE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154497	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	11980 - 16260
06	360 N	354	-0-	-6	-0-		354 2		N	-0-		146
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-		677 2		N	-0-		146
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-		520 2		N	-0-		146
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		1011 2		N	-0-		146
10	0	346	-0-	346	346		345 2	1 9	N	1	1 8	146
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	1	1 8	146
-----												
REAGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154538	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	11104 - 15156
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-		187 2	2 9	N	2	2 8	115
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-		295 2	290 9	N	264	177 1 4 8	198
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-		302 2	4 9	N	4	4 8	198
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-		109 2	17 9	N	15	1 8	212
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-		5 2	1 9	N	1		213
*11	24 X	24	-0-	-0-	-0-		24 2		N	-0-		213
-----												
SCHAWA		WELL #:		1H	RRCID ->	155683	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	14385	PERF.	12260 - 15152
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427 2		N	-0-		-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434 2		N	-0-		-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-		641 2		N	-0-		-0-
09	390 N	226	-0-	-164	-0-		226 2		N	-0-		-0-
10	0	222	-0-	222	222		222 2		N	-0-		-0-
*11	586 N	364	-0-	-222	-0-		364 2		N	-0-		-0-
-----												
BLUEBELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155855	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	0 - 18981
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		1120 2		N	-0-		-0-
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		1198 2		N	-0-		-0-
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		1017 2		N	-0-		-0-
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-		836 2		N	-0-		-0-
10	0	796	-0-	796	796		796 2		N	-0-		-0-
*11	1611 N	815	-0-	-796	-0-		815 2		N	-0-		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
HOLLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156241	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	18530	PERF.13243 - 18704		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SCHULTE		WELL #:		1H	RRCID ->	156246	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	18780	PERF.13500 - 18780
06	990 N	493	-0-	-497	-0-	493	2		N	-0-	-0-
07	930 N	755	-0-	-175	-0-	755	2		N	-0-	-0-
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-	-0-
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-	-0-
10	0	1371	-0-	1371	1371	1371	2		N	-0-	-0-
*11	2675 N	1304	-0-	-1371	-0-	1304	2		N	-0-	-0-

HUSEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156380	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	17380	PERF.13128 - 17800
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-	27
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-	27
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-	27
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-	27
10	0	326	-0-	326	326	326	2		N	-0-	27
*11	1256 N	930	-0-	-326	-0-	930	2		N	-0-	27

BLASINGAME OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157047	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	16880	PERF.12880 - 16880
06	480 N	376	-0-	-104	-0-	376	2		N	-0-	-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-	-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-	-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-	-0-
10	0	507	-0-	507	507	507	2		N	-0-	-0-
*11	944 N	437	-0-	-507	-0-	437	2		N	-0-	-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157913	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	17245	PERF.13822 - 17245
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159012	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	18594	PERF.14568 - 17390
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-	-0-
07	1054 N	669	-0-	-385	-0-	669	2		N	-0-	-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-	-0-
09	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	2		N	-0-	-0-
10	0	623	-0-	623	623	623	2		N	-0-	-0-
*11	1794 N	1171	-0-	-623	-0-	1171	2		N	-0-	-0-

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	159457	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	15593	PERF.13600 - 15305
06	510 X	126	-0-	-384	-0-	126	2		N	-0-	-0-
07	527 X	191	-0-	-336	-0-	191	2		N	-0-	-0-
08	527 X	488	-0-	-39	-0-	488	2		N	-0-	-0-
09	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-	-0-
10	0	302	-0-	302	302	302	2		N	-0-	-0-
*11	575 N	273	-0-	-302	-0-	273	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176											
EMMA BELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161623		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	BALANCE	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	4560 X	4036	-0-	-524	-0-	4035	2	1	9	N	1	8	-0-
07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-		-0-
08	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4975	2	1	9	N	1	8	-0-
09	4050 X	3932	-0-	-118	-0-	3931	2	1	9	N	1	8	-0-
10	0	5583	-0-	5583	5583	601	1	4981	2	N	1	8	-0-
*11	11761 X	6178	-0-	-5583	-0-	581	1	5596	2	N	1	8	-0-
						1	9						
-----													
HERMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 161865		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839					
06	870 N	76	-0-	-794	-0-	76	2			N	-0-		-0-
07	899 N	149	-0-	-750	-0-	149	2			N	-0-		-0-
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-		-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-		-0-
10	0	189	-0-	189	189	189	2			N	-0-		-0-
11	870 N	138	-0-	-732	-0-	138	2			N	-0-		-0-
-----													
BLUEBELL UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 162030		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859					
06	690 N	238	-0-	-452	-0-	238	2			N	-0-		-0-
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-		-0-
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-		-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-		-0-
10	0	479	-0-	479	479	479	2			N	-0-		-0-
*11	1235 N	756	-0-	-479	-0-	756	2			N	-0-		-0-
-----													
O'MALLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 162865		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950					
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-		-0-
07	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-		-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-		-0-
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-		-0-
10	0	198	-0-	198	198	198	2			N	-0-		-0-
*11	424 N	226	-0-	-198	-0-	226	2			N	-0-		-0-
-----													
GREBE		WELL #: 1H		RRCID -> 162902		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450					
06	2700 X	1502	-0-	-1198	-0-	1502	2			N	-0-		-0-
07	2790 X	315	-0-	-2475	-0-	315	2			N	-0-		-0-
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-		-0-
09	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-		-0-
10	0	1290	-0-	1290	1290	1290	2			N	-0-		-0-
11	3120 X	411	-0-	-2709	-0-	411	2			N	-0-		-0-
-----													
BROWN		WELL #: 1H		RRCID -> 163360		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327					
06	3930 X	2411	-0-	-1519	-0-	2411	2			N	-0-		-0-
07	4061 X	3905	-0-	-156	-0-	3905	2			N	-0-		-0-
08	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5726	2	1	9	N	1	8	-0-
09	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5345	2	1	9	N	1	8	-0-
10	0	1875	-0-	1875	1875	1874	2	1	9	N	1	8	-0-
*11	5092 X	3217	-0-	-1875	-0-	3216	2	1	9	N	1	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284 - 17400	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1530 N	1479	-0-	-51	-0-	1479	2		N	-0-	-0-	
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-	-0-	
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-	-0-	
09	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	1423	2		N	-0-	-0-	
10	0	2475	-0-	2475		917	1	1558 2	N	-0-	-0-	
*11	3000 N	2097	-0-	-903		1572	887 1	1210 2	N	-0-	-0-	
-----												
HERMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	165324	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	15842	PERF.14295 - 15842	
06	1110 N	405	-0-	-705	-0-	405	2		N	-0-	-0-	
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-	-0-	
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-	-0-	
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-	-0-	
10	0	1219	-0-	1219		1219	2		N	-0-	-0-	
*11	2118 N	899	-0-	-1219	-0-	899	2		N	-0-	-0-	
-----												
NEINAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	167543	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	18640	PERF.14430 - 18640	
06	1440 N	934	-0-	-506	-0-	934	2		N	-0-	-0-	
07	1209 N	1019	-0-	-190	-0-	1019	2		N	-0-	-0-	
08	1085 N	995	-0-	-90	-0-	995	2		N	-0-	-0-	
09	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	2		N	-0-	-0-	
10	0	958	-0-	958		958	2		N	-0-	-0-	
*11	2046 N	1088	-0-	-958	-0-	1088	2		N	-0-	-0-	
-----												
BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14209 - 17550	
06	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	1446	2		N	-0-	-0-	
07	1581 N	1141	-0-	-440	-0-	1141	2		N	-0-	-0-	
08	1581 N	1170	-0-	-411	-0-	1170	2		N	-0-	-0-	
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-	-0-	
10	0	1854	-0-	1854		1854	2		N	-0-	-0-	
*11	3000 N	1786	-0-	-1214	640	1786	2		N	-0-	-0-	
-----												
BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170779	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	15529	PERF.15403 - 18801	
06	420 N	222	-0-	-198	-0-	222	2		N	-0-	-0-	
07	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	2		N	-0-	-0-	
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2		N	-0-	-0-	
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-	-0-	
10	0	211	-0-	211		211	2		N	-0-	-0-	
*11	324 N	113	-0-	-211	-0-	113	2		N	-0-	-0-	
-----												
MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253 - 20150	
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-	-0-	
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-	-0-	
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-	-0-	
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-	-0-	
10	0	120	-0-	120		120	2		N	-0-	-0-	
*11	201 N	81	-0-	-120	-0-	81	2		N	-0-	-0-	
-----												
ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442 - 19119	
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-	-0-	
07	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1159	2		N	-0-	-0-	
08	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2		N	-0-	-0-	
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-	-0-	
10	0	1221	-0-	1221		1221	2		N	-0-	-0-	
*11	1893 N	672	-0-	-1221	-0-	672	2		N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176											
NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675 - 21410				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3000 N	993	-0-	-2007	3846	993	2			N	-0-				-0-
07	4605 X	759	-0-	-3846	-0-	759	2			N	-0-				-0-
08	1488 X	895	-0-	-593	-0-	895	2			N	-0-				-0-
09	1440 X	1363	-0-	-77	-0-	1363	2			N	-0-				-0-
10	0	1098	-0-	1098	1098	1098	2			N	-0-				-0-
*11	2035 X	937	-0-	-1098	-0-	937	2			N	-0-				-0-
-----															
THELDICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397 - 19220				
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-				41
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-				41
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-				41
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				41
10	0	531	-0-	531	531	531	2			N	-0-				41
*11	1037 N	506	-0-	-531	-0-	506	2			N	-0-				41
-----															
SHUPAK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	15611	PERF.17528 - 21066				
06	480 N	44	-0-	-436	-0-	44	2			N	-0-				-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-				-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-				-0-
10	0	803	-0-	803	803	803	2			N	-0-				-0-
*11	1320 N	517	-0-	-803	-0-	517	2			N	-0-				-0-
-----															
HIRAM		WELL #:		1H	RRCID ->	176482	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15484	PERF.14636 - 19700				
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				-0-
07	713 N	272	-0-	-441	-0-	272	2			N	-0-				-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-				-0-
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-				-0-
10	0	453	-0-	453	453	453	2			N	-0-				-0-
*11	895 N	442	-0-	-453	-0-	442	2			N	-0-				-0-
-----															
MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	192839	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15256 - 19166				
06	570 N	282	-0-	-288	-0-	282	2			N	-0-				-0-
07	558 N	104	-0-	-454	-0-	104	2			N	-0-				-0-
08	496 N	274	-0-	-222	-0-	274	2			N	-0-				-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-				-0-
10	0	225	-0-	225	225	225	2			N	-0-				-0-
11	0	68	-0-	68	293	68	2			N	-0-				-0-
-----															
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.13292 - 19215				
06	3750 X	3242	-0-	-508	-0-	3242	2			N	-0-				-0-
07	3875 X	2003	-0-	-1872	-0-	2002	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	3689 X	2447	-0-	-1242	-0-	2447	2			N	-0-				-0-
09	3570 X	1872	-0-	-1698	-0-	1872	2			N	-0-				-0-
10	0	2127	-0-	2127	2127	2127	2			N	-0-				-0-
11	0	2288	-0-	2288	4415	2288	2			N	-0-				-0-
-----															
MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.15431 - 19170				
06	840 N	248	-0-	-592	-0-	248	2			N	-0-				-0-
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-				-0-
08	1333 N	454	-0-	-879	-0-	454	2			N	-0-				-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-				-0-
10	0	1763	-0-	1763	1763	1763	2			N	-0-				-0-
11	0	1280	-0-	1280	3043	1280	2			N	-0-				-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
EMMA BELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204721	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	14376 - 19300
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4045 2	1 9	N	1	1 8	-0-	-0-
07	3968 X	3349	-0-	-619	-0-	3348 2	1 9	N	1	1 8	-0-	-0-
08	3968 X	3274	-0-	-694	-0-	3273 2	1 9	N	1	1 8	-0-	-0-
09	4050 X	3438	-0-	-612	-0-	3436 2	2 9	N	2	2 8	-0-	-0-
10	0	1544	-0-	1544	1544	601 1	942 2	N	1	1 8	-0-	-0-
11	0	7184	-0-	7184	8728	581 1	6602 2	N	1	1 8	-0-	-0-
						1 9						
-----												
ELLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206560	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	15473 - 19400
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	175	-0-	175	175	175 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	38	-0-	38	213	38 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	13792 - 17842
06	360 N	252	-0-	-108	-0-	252 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	319	-0-	319	319	319 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	339	-0-	339	658	339 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
BECKER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	17511	PERF.	12558 - 17940
06	480 N	283	-0-	-197	-0-	283 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	846 2	2 9	N	2	2 8	-0-	-0-
08	465 N	410	-0-	-55	-0-	410 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1078	-0-	1078	1078	1078 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	403	-0-	403	1481	403 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID ->	258225	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13968	PERF.	13469 - 17345
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	119	-0-	119	119	119 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	277	-0-	277	396	277 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280005	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	9650 - 13240
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	3			197
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	3			200
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	452 2	7 9	N	6	2 8		204
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1258 2	92 9	N	84	170 1	4 8	114
10	0	1402	-0-	1402	1402	1302 2	100 9	N	91	11 8		194
11	0	1301	-0-	1301	2703	1256 2	45 9	N	41	172 1	11 8	52

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284249	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10680	- 13789
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	458 2	64 9	N	58	2 1	2 8	177
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	725 2	47 9	N	43	176 1		44
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	889 2	28 9	N	25	1 8		68
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	686 2	58 9	N	53	1 8		120
10	0	697	-0-	697	697	639 2	58 9	N	53	3 8		170
11	0	825	-0-	825	1522	772 2	53 9	N	48	180 1	3 8	35

KNAPE #3		WELL #:		3RE	RRCID ->	284623	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10165	- 14777
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2		N	-0-			-0-
08	155 N	24	-0-	-131	-0-	24 2		N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
10	0	187	-0-	187	187	187 2		N	-0-			-0-
11	0	176	-0-	176	363	176 2		N	-0-			-0-

IRONROC ENERGY		WELL #:		1H	RRCID ->	289942	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	15165	PERF.15455	- 20700
06	37770 X	10958	-0-	-26812	-0-	10958 2		N	-0-			-0-
07	39029 X	35017	-0-	-4012	-0-	35017 2		N	-0-			-0-
08	40517 X	40517	-0-	-0-	-0-	40517 2		N	-0-			-0-
09	41628 X	41628	-0-	-0-	-0-	41628 2		N	-0-			-0-
10	0	39417	-0-	39417	39417	39417 2		N	-0-			-0-
11	0	24358	-0-	24358	63775	24358 2		N	-0-			-0-

KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE		WELL #:		3H	RRCID ->	170127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10046	PERF. 8296	- 10046
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			64
07	0	8	-0-	8	8	6 2	2 9	N	2			66
08	0	-0-	-0-	-0-	8			N	2			68
09	0	-0-	-0-	-0-	8			N	3			71
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

RAUCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214791	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 9911	- 12988
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEEEXUS OIL LLC GREGORY		WELL #:		1	RRCID ->	112109	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11333	- 11519
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	38 1	1616 2	N	51	1 8		291
07	1798 N	1698	-0-	-100	-0-	56 9	41 1	N	36			327
08	1674 N	1568	-0-	-106	-0-	40 9	38 1	N	30	1 8		356
09	1710 N	1621	-0-	-89	-0-	33 9	43 1	N	49	182 1	1 8	222
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	54 9	47 1	N	48			270
11	1530 N	1528	-0-	-2	-0-	53 9	44 1	N	20			290
						22 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350													
STUERMER, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 114485		COMPL. DATE 11/01/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44				184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	60	1		152
10	14B2 EXT	1238	-0-	1238	1238	6	1	185	2	N	952	543	1		561
						1047	9								
11	14B2 EXT	1341	-0-	1341	2579	5	1	141	2	N	1086	569	1		1078
						1195	9								
DWL		WELL #: 1		RRCID -> 119473		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308			
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	N	25				59
						28	9								
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	2	N	-0-				59
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	2	1	69	2	N	5				64
						6	9								
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	176	2	N	11				75
						12	9								
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	N	-0-				75
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	N	-0-				75
RWR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143202		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
HEATHER		WELL #: 1HR		RRCID -> 145058		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #: 3		RRCID -> 148295		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	625	569	1		408
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	960	562	1		806
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	916	1300	1		422
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	1019	1003	1		438
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	587	749	1		276
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	448	379	1		345
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #: 1		RRCID -> 160844		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458			
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT				52
07	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT				52
08	0	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT				52
09	0	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT				52
10	0	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2022

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
LEEUXUS 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-			25
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-			25
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	1			26
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	9							
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-			26
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-			26
						3	1	61	2	N	-0-			26
-----														
RAMSEY-LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 172172		COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994					
06	360 N	3	-0-	-357	-0-	3	2			N	-0-			95
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	N	-0-			95
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	N	35	65	1	65
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	39	9							
10	403 N	153	-0-	-250	-0-	8	1	152	2	N	-0-			65
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-			65
										N	136	169	1	32
-----														
WATT-COLVIN		WELL #: 1		RRCID -> 173743		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079					
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-			69
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			69
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			69
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			69
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			69
11	0	47	-0-	47	-0-	1	1	46	2	N	-0-			69
-----														
SCHOENEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197819		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578					
06	1020 N	779	-0-	-241	-0-	18	1	761	2	Y	-0-			63
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			63
08	868 N	9	-0-	-859	-0-	9	2			Y	-0-			63
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			63
*10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	20	1	674	2	Y	-0-			63
11	0	1068	-0-	1068	-0-	32	1	1036	2	Y	-0-			63
-----														
STOUT, PAUL J.		WELL #: 1		RRCID -> 197863		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
-----														
ETZEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 202202		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094					
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			109
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			109
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	N	1			110
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			110
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			110
11	0	22	-0-	22	-0-	1	1	21	2	N	-0-			110



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.//		495350								
PECAN CREEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10184	- 10286
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265996	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8451	- 8654
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	2	1	97	2	N	-0-	102
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	3	1	96	2	N	-0-	102
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	3	1	91	2	N	-0-	102
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	N	-0-	102
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	-0-	102
11	0	127	-0-	127	127	4	1	123	2	N	-0-	102

BERNICE		WELL #:		1	RRCID ->	284738	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10000	- 10854
06	840 N	334	-0-	-506	-0-	3	1	331	2	N	-0-	61
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	61
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	61
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	61
10	3100 N	3796	-0-	696	696	93	1	3261	2	N	402	99
11	0	3512	-0-	3512	4208	64	1	3294	2	N	140	77
						154	9					

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		MARLA J.		WELL #:	1	RRCID ->	085732	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10722	- 11083
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	

LEITKO, CURTIS		WELL #:		1	RRCID ->	085810	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	11081	PERF. 8339	- 11081
06	480 N	211	-0-	-269	-0-	204	2	7	9	N	6	64
07	527 N	127	-0-	-400	-0-	123	2	4	9	N	4	68
08	496 N	98	-0-	-398	-0-	98	2			N	-0-	68
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	N	1	69
10	0	629	-0-	629	629	623	2	6	9	N	5	74
11	0	603	-0-	603	1232	593	2	10	9	N	9	83

LEITKO, CURTIS		WELL #:		2	RRCID ->	086219	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	9351	PERF. 8397	- 12250
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3197	2	45	9	N	41	144
07	2666 X	2104	-0-	-562	-0-	2078	2	26	9	N	24	168
08	2666 X	2469	-0-	-197	-0-	2445	2	24	9	N	22	190
09	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3271	2	39	9	N	35	46
10	0	1700	-0-	1700	1700	1676	2	24	9	N	22	68
11	0	2889	-0-	2889	4589	2836	2	53	9	N	48	116

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
 GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		736 N	736	-0-	-0-		722 2		14 9	N	13					212
07		2325 N	2116	-0-	-209		2107 2		9 9	N	8					220
08		3100 N	3129	-0-	29		3089 2		40 9	N	36	187	1			69
09		3000 N	3221	-0-	221		3173 2		48 9	N	44					113
10		0	2477	-0-	2477		2452 2		25 9	N	23					136
11		0	1970	-0-	1970		1924 2		46 9	N	42					178

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772

06		656 N	656	-0-	-0-		617 2		39 9	N	35					143
07		744 N	679	-0-	-65		638 2		41 9	N	37	1	8			179
08		589 N	561	-0-	-28		543 2		18 9	N	16					195
09		905 N	905	-0-	-0-		842 2		63 9	N	57					252
10		0	466	-0-	466		466 2		18 9	N	16	185	1			83
11		0	17	-0-	17		483 2		17 2	N	-0-					83

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134

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

HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465

06		1197 N	1197	-0-	-0-		1178 2		19 9	N	17					72
07		1271 N	1173	-0-	-98		1161 2		12 9	N	11					83
08		1302 N	1260	-0-	-42		1240 2		20 9	N	18					101
09		1297 N	1297	-0-	-0-		1277 2		20 9	N	18					119
10		0	1274	-0-	1274		1274 2		22 9	N	20					139
11		0	803	-0-	803		2077 2		14 9	N	13					152

HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266

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

FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435

06		3641 X	3641	-0-	-0-		3641 2			N	-0-					80
07		2816 X	2816	-0-	-0-		2780 2		36 9	N	33					113
08		5272 X	5272	-0-	-0-		5191 2		81 9	N	74	1	8			186
09		4980 X	2535	-0-	-2445		2535 2			N	-0-					186
10		0	4448	-0-	4448		4448 2		42 9	N	38					224
11		0	3031	-0-	3031		7479 2		2 9	N	2	193	1			33

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567												COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 9319 - 9478	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617												COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 8943		PERF. 8225 - 11096	
06		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	270	1	4071	2	N	34		94			
							37	9									
07		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	279	1	4036	2	N	31		125			
							34	9									
08		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	264	1	3703	2	N	25		150			
							28	9									
09		3570 X	3422	-0-	-148	-0-	207	1	3165	2	N	45		195			
							50	9									
10		0	3516	-0-	3516	3516	270	1	3204	2	N	38	190 1	43			
							42	9									
11		0	3385	-0-	3385	6901	270	1	3080	2	N	32		75			
							35	9									
-----																	
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504												COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 9253		PERF. 8956 - 9147	
06		1440 N	1313	-0-	-127	-0-	1289	2	24	9	N	22		74			
07		1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1221	2	15	9	N	14		88			
08		1457 N	1295	-0-	-162	-0-	1280	2	15	9	N	14		102			
09		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1356	2	22	9	N	20		122			
10		0	1334	-0-	1334	1334	1304	2	30	9	N	27		149			
11		0	1311	-0-	1311	2645	1276	2	35	9	N	32		181			
-----																	
SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115												COMPL. DATE 01/29/1994		TOTAL DEPTH 12490		PERF. 8880 - 12490	
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-		128			
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1	1 8	128			
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-		128			
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-		128			
10		0	293	-0-	293	293	293	2			N	-0-		128			
11		0	285	-0-	285	578	274	2	11	9	N	10		138			
-----																	
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118												COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 13075		PERF. 11106 - 13075	
06		1080 N	991	-0-	-89	-0-	959	2	32	9	N	29		140			
07		1116 N	454	-0-	-662	-0-	451	2	3	9	N	3		143			
08		1023 N	760	-0-	-263	-0-	736	2	24	9	N	22	1 8	164			
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1045	2	23	9	N	21	1 8	184			
10		0	1094	-0-	1094	1094	1065	2	29	9	N	26		210			
11		0	1056	-0-	1056	2150	1034	2	22	9	N	20	186 1	44			
-----																	
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539												COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 10767		PERF. 8799 - 10767	
06		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2740	2	32	9	N	29	2 8	165			
07		3100 N	3182	-0-	82	-82	3134	2	48	9	N	44	2 8	207			
08		3069 N	2987	-0-	-82	-0-	2959	2	28	9	N	25	186 1	45			
09		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2678	2	40	9	N	36		81			
10		0	2533	-0-	2533	2533	2498	2	35	9	N	32		113			
11		0	2439	-0-	2439	4972	2399	2	40	9	N	36		149			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
LOU-ANN		WELL #:		1RE	RRCID ->	108671	COMPL. DATE	12/20/1983	TOTAL DEPTH	8881	PERF.	8679 - 8916
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ELO		WELL #:		1RE	RRCID ->	112213	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	11528 - 14652			
06	1890	N	1669	-0-	-221	-0-	1641	2	28	9	N	25	1	8	99
07	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	1608	2	24	9	N	22	1	8	120
08	1798	N	1488	-0-	-310	-0-	1466	2	22	9	N	20			140
09	1680	N	1436	-0-	-244	-0-	1413	2	23	9	N	21	2	8	159
10	0		2148	-0-	2148	2148	2125	2	23	9	N	21	1	8	179
11	0		2125	-0-	2125	4273	2101	2	24	9	N	22			201

RANCH		WELL #:		1RE	RRCID ->	112571	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	11736	PERF.	11185 - 14145
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0		8	-0-	8	8	8	2	N	-0-	-0-	
11	0		36	-0-	36	44	36	2	N	-0-	-0-	

ELO		WELL #:		2	RRCID ->	113019	COMPL. DATE	02/05/1999	TOTAL DEPTH	12109	PERF.	11511 - 14485			
06	870	X	686	-0-	-184	-0-	675	2	11	9	N	10			196
07	727	X	727	-0-	-0-	-0-	716	2	11	9	N	10			206
08	945	X	945	-0-	-0-	-0-	926	2	19	9	N	17	185	1	38
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	783	2	10	9	N	9			47
10	0		139	-0-	139	139	138	2	1	9	N	1			48
11	0		50	-0-	50	189	50	2			N	-0-			48

WOLZ-BEST		WELL #:		2RE	RRCID ->	113312	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	9007 - 11825			
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	58				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	58		
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	19	1	8	76		
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	2	6	9	N	5	5	8	76
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	76		
11	0		17	-0-	17	17	7	2	10	9	N	9	9	8	76

SCHUHMACHER #2		WELL #:		2	RRCID ->	114984	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	11229 - 13805
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LUDIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117248	COMPL. DATE	04/09/1999	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11171 - 13846			
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2804	2	26	9	N	24			203
07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2590	2	64	9	N	58			261
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4937	2	122	9	N	111	193	1	178
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6371	2	134	9	N	122	193	1	104
10	0		5640	-0-	5640	5640	5519	2	121	9	N	110	1	8	213
11	0		4701	-0-	4701	10341	4605	2	96	9	N	87	194	1	106

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			93
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			93
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
-----													
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087													
06	600 N	304	-0-	-296	-0-	302	2	2	9	N	2		3
07	589 N	41	-0-	-548	-0-	41	2			N	-0-		3
08	682 N	21	-0-	-661	-0-	21	2			N	-0-		3
09	300 N	47	-0-	-253	-0-	22	2	25	9	N	23		26
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
11	0	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-		26
-----													
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943													
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	450	1	937	2	N	59		121
07	1519 N	939	-0-	-580	-0-	65	9	435	2	N	35	1 8	155
08	1457 N	553	-0-	-904	-0-	465	1	88	2	N	-0-		155
09	1440 N	462	-0-	-978	-0-	39	9	450	1	N	7	3 8	159
10	0	506	-0-	506	506	465	1	6	2	N	32	1 8	190
11	0	454	-0-	454	960	8	9	450	1	N	-0-		190
-----													
NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432													
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	428	2	8	9	N	7		50
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	275	2	7	9	N	6		56
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	308	2	10	9	N	9		65
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	284	2	3	9	N	3		68
10	0	310	-0-	310	310	300	2	10	9	N	9		77
11	0	300	-0-	300	610	297	2	3	9	N	3		80

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542

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

MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700

06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1197	2	73	9	N	66	1	8			146
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1328	2	94	9	N	85	1	8			230
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1389	2	69	9	N	63	192	1			101
09	1260 N	970	-0-	-290	-0-	937	2	33	9	N	30					131
10	0	754	-0-	754	-0-	754	2	682	2	N	65					196
11	0	34	-0-	34	-0-	788	2	34	2	N	-0-					196

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525

06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					262
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	187	1			75
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					75
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	4	1	5	4	8	74
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	9	-0-	9	-0-	9	2	9	2	N	-0-					74

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336

06	1020 N	875	-0-	-145	-0-	838	2	37	9	N	34					169
07	992 N	965	-0-	-27	-0-	926	2	39	9	N	35	1	8			203
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1033	2	35	9	N	32	184	1			51
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	975	2	36	9	N	33	1	8			83
10	0	1042	-0-	1042	-0-	1042	2	41	9	N	37					120
11	0	883	-0-	883	-0-	1925	2	844	2	N	35					155

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504

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

JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336

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

NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF. 11061 - 15425

06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	5	1	5	3	8	106
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	2	2	8			106
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	14	14	8			106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8			106
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	8			107
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	5	8			133

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	30	-0-	-1020	-0-	30 2		N	-0-		101
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	6		107
10	0	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-		107
11	0	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		107

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589

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

AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183

06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1173 2	17 9	N	15		98
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1142 2	12 9	N	11		109
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1164 2	13 9	N	12		121
09	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	1005 2	12 9	N	11		132
10	0	920	-0-	920	920	911 2	9 9	N	8		140
11	0	843	-0-	843	1763	831 2	12 9	N	11		151

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768

06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	2912 2	233 9	N	212	193 1	6 8	149
07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3604 2	374 9	N	340	385 1	3 8	101
08	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4142 2	333 9	N	303	187 1	3 8	214
09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3389 2	245 9	N	223	383 1	1 8	53
10	0	3763	-0-	3763	3763	3535 2	228 9	N	207	179 1	1 8	80
11	0	4253	-0-	4253	8016	3948 2	305 9	N	277	192 1		165

GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730

06	60 N	27	-0-	-33	-0-	13 2	14 9	N	13	13 8		84
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	10 2	3 9	N	3	3 8		84
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			84
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	13 2	2 9	N	2	1 5	2 8	83
10	0	22	-0-	22	22	15 2	7 9	N	6	6 8		83
11	0	18	-0-	18	40	17 2	1 9	N	1	1 5		83

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802

06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			154
07	3100 N	22550	-0-	19450	19450	17478 2	5072 9	N	4611	4497 1	26 8	242
08	3100 N	17771	-0-	14671	34121	14734 2	3037 9	N	2761	2774 1	16 8	213
09	3000 N	11988	-0-	8988	43109	10229 2	1759 9	N	1599	1663 1	11 8	138
10	0	-0-	-0-	-0-	43109			N	1105	930 1	1 8	312
11	0	6801	-0-	6801	49910	5787 2	1014 9	N	922	1115 1		119

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
DEWITT-LEHMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	144572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13204	PERF.	9366 - 13431	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	909 2	53 9	N	48	4 8		282	
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	817 2	43 9	N	39	193 1	2 8	126	
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	729 2	41 9	N	37	2 8		161	
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	688 2	43 9	N	39	3 8		197	
10	0	718	-0-	718	718	678 2	40 9	N	36	176 1	1 8	56	
11	0	733	-0-	733	1451	686 2	47 9	N	43			99	
-----													
LEHMANN-VON MINDEN		WELL #:		1	RRCID ->	144582	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	14702	PERF.	9100 - 14702	
06	3000 N	740	-0-	-2260	1097	677 2	63 9	N	57			185	
07	1123 X	26	-0-	-1097	-0-	26 2		N	-0-			185	
08	1116 X	54	-0-	-1062	-0-	54 2		N	-0-			185	
09	1080 X	128	-0-	-952	-0-	128 2		N	-0-			185	
10	0	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-			185	
11	0	20	-0-	20	23	20 2		N	-0-			185	
-----													
KEYSER-BOYETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	144820	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	15875	PERF.	11990 - 15875	
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2108 2	37 9	N	34			113	
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2182 2	25 9	N	23	1 8		135	
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2218 2	28 9	N	25			160	
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2150 2	25 9	N	23			183	
10	0	2196	-0-	2196	2196	2170 2	26 9	N	24	1 8		206	
11	0	2129	-0-	2129	4325	2100 2	29 9	N	26	195 1		37	
-----													
GEOSOUTHERN-MIN BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	144827	COMPL. DATE	03/02/1992	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	10476 - 13040	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
SHEPARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145246	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	8610 - 9213	
06	720 N	519	-0-	-201	-0-	517 2	2 9	N	2			161	
07	713 N	695	-0-	-18	-0-	695 2		N	-0-			161	
08	682 N	609	-0-	-73	-0-	599 2	10 9	N	9			170	
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	664 2	33 9	N	30			200	
10	0	690	-0-	690	690	678 2	12 9	N	11			211	
11	0	638	-0-	638	1328	627 2	11 9	N	10			221	
-----													
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	145291	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	15137	PERF.	10697 - 15124	
06	2190 N	2128	-0-	-62	-0-	2021 2	107 9	N	97	190 1	14 8	98	
07	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2638 2	208 9	N	189	188 1		99	
08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2730 2	183 9	N	166	179 1		86	
09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2595 2	125 9	N	114			200	
10	0	3093	-0-	3093	3093	2917 2	176 9	N	160	179 1	8 8	173	
11	0	2380	-0-	2380	5473	2246 2	134 9	N	122	183 1		112	
-----													
WILKENING		WELL #:		1	RRCID ->	145426	COMPL. DATE	07/06/2002	TOTAL DEPTH	10762	PERF.	10485 - 14572	
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			125	
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			125	
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			125	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			125	
10	0	20	-0-	20	20	20 2		N	-0-			125	
11	0	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			125	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	990 X	65	-0-	-925	-0-	35	2	30	9	Y	27				152
07	272 X	272	-0-	-0-	-0-	161	2	111	9	Y	101				253
08	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2227	2	350	9	Y	318	183	1	3 8	385
09	596 X	596	-0-	-0-	-0-	498	2	98	9	Y	89	376	1		98
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	1	8		103
-----															
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653															
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1784	2	1	9	N	1	1	8		56
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	N	1	1	8		56
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9	N	4				60
09	1800 N	972	-0-	-828	-0-	960	2	12	9	N	11	1	8		70
10	0	1086	-0-	1086	1086	1074	2	12	9	N	11				81
11	0	964	-0-	964	2050	953	2	11	9	N	10				91
-----															
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925															
06	5760 X	5262	-0-	-498	-0-	5066	2	196	9	N	178	192	1	3 8	273
07	4867 X	4387	-0-	-480	-0-	4227	2	160	9	N	145	381	1	1 8	36
08	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4397	2	164	9	N	149				185
09	5250 X	4579	-0-	-671	-0-	4385	2	194	9	N	176	190	1	3 8	168
10	0	4121	-0-	4121	4121	3976	2	145	9	N	132	170	1		130
11	0	-0-	-0-	-0-	4121					N	-0-	2	5		128
-----															
LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455															
06	4410 X	4134	-0-	-276	-0-	3966	2	168	9	N	153				204
07	4557 X	4381	-0-	-176	-0-	4210	2	171	9	N	155	190	1		169
08	4557 X	4285	-0-	-272	-0-	4114	2	171	9	N	155	175	1	1 8	148
09	4320 X	4249	-0-	-71	-0-	4089	2	160	9	N	145	167	1		126
10	0	4534	-0-	4534	4534	4347	2	187	9	N	170	167	1		129
11	0	4385	-0-	4385	8919	4197	2	188	9	N	171	194	1		106
-----															
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384															
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	364	2	47	9	N	43	193	1		11
07	527 N	428	-0-	-99	-0-	377	2	51	9	N	46				57
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	N	6				63
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	447	2	9	9	N	8				71
10	0	320	-0-	320	320	306	2	14	9	N	13				84
11	0	504	-0-	504	824	490	2	14	9	N	13				97
-----															
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882															
06	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1730	2	95	9	N	86	193	1	1 8	147
07	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1496	2	65	9	N	59				206
08	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1763	2	95	9	N	86	193	1		99
09	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1475	2	79	9	N	72	1	8		170
10	0	1613	-0-	1613	1613	1534	2	79	9	N	72				242
11	0	1483	-0-	1483	3096	1406	2	77	9	N	70	193	1	4 8	115

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		390 N	380	-0-	-10	-0-	340 2	40 9	N	36	1 8	246
07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	555 2	35 9	N	32	186 1	91
08		496 N	476	-0-	-20	-0-	446 2	30 9	N	27		118
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	427 2	34 9	N	31		149
10		0	447	-0-	447	447	419 2	28 9	N	25		174
11		0	492	-0-	492	939	450 2	42 9	N	38	1 8	211
-----												
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790												
06		188 X	188	-0-	-0-	-0-	131 2	57 9	N	52	172 1	99
07		106 X	106	-0-	-0-	-0-	69 2	37 9	N	34	1 8	132
08		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1160 2	239 9	N	217	190 1	159
09		389 X	389	-0-	-0-	-0-	376 2	13 9	N	12		171
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		172
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		175
-----												
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060												
06		1260 N	1205	-0-	-55	-0-	1193 2	12 9	N	11		166
07		704 N	704	-0-	-0-	-0-	697 2	7 9	N	6		172
08		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1731 2	25 9	N	23		195
09		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1577 2	24 9	N	22		217
10		0	1284	-0-	1284	1284	1266 2	18 9	N	16		233
11		0	1029	-0-	1029	2313	1004 2	25 9	N	23	196 1	60
-----												
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422												
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	275 1	8 9	N	7	7 8	36
07		341 N	247	-0-	-94	-0-	243 1	4 9	N	4	4 8	36
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	361 1	8 9	N	7	7 8	36
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	354 1	12 9	N	11	11 8	36
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 1		N	-0-		36
*11		360 N	324	-0-	-36	-0-	324 1		N	-0-		36
-----												
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272												
06		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		58
07		9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	6939 2	2235 9	N	2032	1680 1	404
08		17417 X	17417	-0-	-0-	-0-	13784 2	3633 9	N	3303	3577 1	125
09		14678 X	14678	-0-	-0-	-0-	11742 2	2936 9	N	2669	2573 1	218
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2281	2367 1	131
11		0	10577	-0-	10577	10577	8538 2	2039 9	N	1854	1795 1	190
-----												
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044												
06		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	362 1	794 2	N	92	1 8	252
07		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	101 9	629 2	N	69	193 1	128
08		1116 N	1057	-0-	-59	-0-	424 1	549 2	N	76		204
09		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	84 9	602 2	N	109	193 1	120
10		0	992	-0-	992	992	450 1	436 2	N	83	1 8	202
11		0	991	-0-	991	1983	450 1	476 2	N	59	189 1	72
							65 9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	11703 2	556 9	N	505	503 1		120
07		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	7887 2	375 9	N	341	345 1		116
08		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4419 2	289 9	N	263	350 1		29
09		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	1969 2	178 9	N	162			191
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	370	515 1	1 8	45
11		0	398	-0-	398	398	336 2	62 9	N	56			101
-----													
FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027													
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	526 2	28 9	N	25	1 8		167
07		341 N	323	-0-	-18	-0-	317 2	6 9	N	5			172
08		837 N	232	-0-	-605	-0-	232 2		N	-0-			172
09		540 N	1	-0-	-539	-0-	1 2		N	-0-			172
10		0	82	-0-	82	82	82 2		N	-0-			172
11		0	1199	-0-	1199	1281	1185 2	14 9	N	13			185
-----													
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422													
06		3150 X	773	-0-	-2377	-0-	773 2		N	-0-			53
07		3224 X	741	-0-	-2483	-0-	729 2	12 9	N	11			64
08		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6006 2	169 9	N	154	184 1	1 8	33
09		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3113 2	53 9	N	48	2 8		79
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11		0	42	-0-	42	42	42 2		N	-0-			79
-----													
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258													
06		4110 X	3079	-0-	-1031	-0-	2946 2	133 9	N	121	190 1		254
07		4247 X	2037	-0-	-2210	-0-	1909 2	128 9	N	116	191 1	1 8	178
08		3906 X	936	-0-	-2970	-0-	824 2	112 9	N	102	186 1		94
09		3780 X	2801	-0-	-979	-0-	2654 2	147 9	N	134			228
10		0	2456	-0-	2456	2456	2287 2	169 9	N	154	192 1		190
11		0	3074	-0-	3074	5530	2929 2	145 9	N	132	180 1		142
-----													
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-			101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	51 1		50

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		764 N	764	-0-	-0-	-0-	755	2	9	9	N	70
07		753 N	753	-0-	-0-	-0-	745	2	8	9	N	76
08		775 N	748	-0-	-27	-0-	740	2	8	9	N	83
09		750 N	716	-0-	-34	-0-	688	2	28	9	N	108
10		0	662	-0-	662	662	662	2			N	108
11		0	471	-0-	471	1133	471	2			N	108
-----												
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389												
06		1350 N	54	-0-	-1296	-0-	53	2	1	9	N	194
07		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	194
08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	194
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	194
10		0	35	-0-	35	35	35	2			N	194
11		0	2	-0-	2	37	2	2			N	194
-----												
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687												
06		2160 N	2027	-0-	-133	-0-	2017	2	10	9	N	66
07		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2398	2	8	9	N	73
08		2201 N	2141	-0-	-60	-0-	2132	2	9	9	N	81
09		2040 N	1834	-0-	-206	-0-	1828	2	6	9	N	85
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
11		0	30	-0-	30	30	30	2			N	85
-----												
CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2023												
-----												
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010												
06		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	450	1	519	2	N	119
							67	9				
07		1023 N	925	-0-	-98	-0-	390	1	487	2	N	163
							48	9				
08		1054 N	505	-0-	-549	-0-	45	1	460	2	N	163
09		1050 N	450	-0-	-600	-0-	45	1	391	2	N	176
							14	9				
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176
11		0	34	-0-	34	34	30	1	4	9	N	180
-----												
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172												
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	54
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	N	56
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	56
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	344	2	8	9	N	63
10		0	180	-0-	180	180	179	2	1	9	N	64
11		0	536	-0-	536	716	512	2	24	9	N	86

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
DUNLAP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148839		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 15540		PERF.11765 - 15540						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
06	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	12130	2	59	9	N	54	6	8	186		
07	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8473	2	14	9	N	13	194	1	2	8	3
08	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4789	2	17	9	N	15					18
09	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4080	2	40	9	N	36					54
10	0	4774	-0-	4774	4774	4750	2	24	9	N	22	2	8			74
11	0	2973	-0-	2973	7747	2958	2	15	9	N	14	1	8			87
-----																
SCHOENBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148858		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 14760		PERF.10650 - 14760						
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					151
07	2790 X	1785	-0-	-1005	-0-	1499	2	286	9	N	260	364	1	2	8	45
08	2790 X	1034	-0-	-1756	-0-	836	2	198	9	N	180	189	1			36
09	2700 X	1237	-0-	-1463	-0-	998	2	239	9	N	217	180	1			73
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	409	357	1			125
11	0	3976	-0-	3976	3976	3395	2	581	9	N	528	370	1			283
-----																
MEINEN-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148929		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 16450		PERF.12309 - 16450						
06	1890 X	1865	-0-	-25	-0-	1865	2			N	-0-					44
07	2015 N	1730	-0-	-285	-0-	1730	2			N	-0-					44
08	1922 N	1749	-0-	-173	-0-	1749	2			N	-0-					44
09	1860 N	1734	-0-	-126	-0-	1734	2			N	-0-					44
10	0	1637	-0-	1637	1637	1637	2			N	-0-					44
11	0	1629	-0-	1629	3266	1629	2			N	-0-					44
-----																
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149117		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 16174		PERF.12049 - 16174						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
-----																
MICHALSKY		WELL #: 1		RRCID -> 149199		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 14879		PERF.11329 - 14900						
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	891	2	62	9	N	56	1	8			329
07	992 N	732	-0-	-260	-0-	701	2	31	9	N	28	191	1	1	8	165
08	992 N	638	-0-	-354	-0-	598	2	40	9	N	36					201
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1013	2	98	9	N	89	192	1	1	8	97
10	0	1072	-0-	1072	1072	985	2	87	9	N	79	2	8			174
11	0	865	-0-	865	1937	801	2	64	9	N	58	189	1	1	8	42
-----																
DERRICK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 149219		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 11643		PERF.10980 - 15163						
06	2130 X	888	-0-	-1242	-0-	724	2	164	9	N	149	182	1	2	8	128
07	2201 N	436	-0-	-1765	-0-	292	2	144	9	N	131	182	1	1	8	76
08	1891 N	388	-0-	-1503	-0-	245	2	143	9	N	130	1	8			205
09	900 N	417	-0-	-483	-0-	273	2	144	9	N	131	181	1			155
10	0	484	-0-	484	484	364	2	120	9	N	109	178	1			86
11	0	481	-0-	481	965	329	2	152	9	N	138	163	1			61
-----																
TALLEY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149221		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 15341		PERF.11710 - 15341						
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					33
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					33
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					33
10	0	318	-0-	318	318	294	2	24	9	N	22					55
11	0	-0-	-0-	-0-	318					N	-0-					55

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735																
06	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1426	2	43	9	N	39					247
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	891	2	23	9	N	21	192	1			76
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	829	2	4	9	N	4					80
09	750 N	460	-0-	-290	-0-	416	2	44	9	N	40					120
10	0	814	-0-	814	-0-	783	2	31	9	N	28					148
11	0	805	-0-	805	-0-	1619	2	19	9	N	17					165
WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789																
06	1110 N	994	-0-	-116	-0-	964	2	30	9	N	27	1	8			201
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1025	2	28	9	N	25	177	1	1	8	48
08	1333 N	1044	-0-	-289	-0-	1021	2	23	9	N	21	1	8			68
09	990 N	870	-0-	-120	-0-	846	2	24	9	N	22					90
10	0	181	-0-	181	-0-	168	2	13	9	N	12					102
11	0	29	-0-	29	-0-	210	2	29	2	N	-0-					102
HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
LUCKY		WELL #: 1		RRCID -> 149585		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11062 - 13020	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	203 2	32 9 N	29	184 1	115	
07	273 X	273	-0-	-0-	-0-	226 2	47 9 N	43		158	
08	196 X	196	-0-	-0-	-0-	168 2	28 9 N	25		183	
09	359 X	359	-0-	-0-	-0-	301 2	58 9 N	53	1 8	235	
*10	220 X	220	-0-	-0-	-0-	186 2	34 9 N	31		266	
11	0	269	-0-	269	269	223 2	46 9 N	42	196 1	112	
-----											
SOWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088		PERF.11866 - 16088	
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-		-0-	
07	806 N	740	-0-	-66	-0-	740 2	N	-0-		-0-	
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-		-0-	
09	780 N	674	-0-	-106	-0-	674 2	N	-0-		-0-	
10	0	706	-0-	706	706	706 2	N	-0-		-0-	
11	0	702	-0-	702	1408	702 2	N	-0-		-0-	
-----											
TOURMALINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781		PERF.10766 - 15781	
06	4380 X	4297	-0-	-83	-0-	4194 2	103 9 N	94	188 1	169	
07	4526 X	4167	-0-	-359	-0-	4075 2	92 9 N	84	191 1	62	
08	4526 X	2579	-0-	-1947	-0-	2545 2	34 9 N	31		93	
09	4290 X	4046	-0-	-244	-0-	3912 2	134 9 N	122	1 8	214	
10	0	4956	-0-	4956	4956	4832 2	124 9 N	113	183 1	144	
11	0	4157	-0-	4157	9113	4077 2	80 9 N	73		217	
-----											
HUSFELD		WELL #: 1H		RRCID -> 149764		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 15383		PERF.11812 - 15063	
06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2893 2	44 9 N	40	3 8	198	
07	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1572 2	42 9 N	38	191 1	45	
08	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2	N	-0-		45	
09	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4249 2	77 9 N	70		115	
10	0	3286	-0-	3286	3286	3218 2	68 9 N	62	2 8	175	
11	0	2660	-0-	2660	5946	2601 2	59 9 N	54	187 1	42	
-----											
ROZNOV		WELL #: 1		RRCID -> 149891		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 14864		PERF.12050 - 14065	
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	81 2	N	-0-		128	
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-		128	
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2	N	-0-		128	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106 2	2 9 N	2		130	
10	0	118	-0-	118	118	117 2	1 9 N	1		131	
11	0	-0-	-0-	-0-	118		N	-0-		131	
-----											
NOAK-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149894		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 16325		PERF.11989 - 16325	
06	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2067 2	26 9 N	24	4 8	203	
07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2955 2	30 9 N	27	188 1	38	
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3204 2	32 9 N	29		67	
09	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2444 2	34 9 N	31	7 8	91	
10	0	2003	-0-	2003	2003	1977 2	26 9 N	24		115	
11	0	2296	-0-	2296	4299	2271 2	25 9 N	23		138	
-----											
PRATT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 149995		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 15044		PERF.11405 - 15044	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		2730 X	1778	-0-	-952	-0-	1778	2			N	-0-
07		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3134	2	1	9	N	1
08		2821 X	2689	-0-	-132	-0-	2689	2			N	1 8
09		2700 X	2696	-0-	-4	-0-	2696	2			N	-0-
10		0	3184	-0-	3184	3184	3183	2	1	9	N	-0-
11		0	4869	-0-	4869	8053	4869	2			N	-0-
-----												
DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253												
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	663	2	74	9	N	67
07		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1494	2	39	9	N	35
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1292	2	19	9	N	17
09		3000 N	3305	-0-	305	305	3248	2	57	9	N	52
10		0	653	-0-	653	958	644	2	9	9	N	8
11		0	680	-0-	680	1638	666	2	14	9	N	13
-----												
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885												
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-
07		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-
10		0	81	-0-	81	81	81	2			N	-0-
11		0	96	-0-	96	177	96	2			N	-0-
-----												
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380												
06		2940 X	2785	-0-	-155	-0-	2767	2	18	9	N	16
07		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2840	2	15	9	N	14
08		3007 X	2837	-0-	-170	-0-	2818	2	19	9	N	17
09		2910 X	2697	-0-	-213	-0-	2679	2	18	9	N	16
10		0	2857	-0-	2857	2857	2845	2	12	9	N	11
11		0	2724	-0-	2724	5581	2704	2	20	9	N	18
-----												
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060												
06		3360 X	3301	-0-	-59	-0-	3299	2	2	9	N	2
07		3441 X	2698	-0-	-743	-0-	2698	2			N	-0-
08		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-
09		3390 X	3008	-0-	-382	-0-	2997	2	11	9	N	10
10		3503 X	3301	-0-	-202	-0-	3289	2	12	9	N	11
*11		3540 X	3454	-0-	-86	-0-	3444	2	10	9	N	9
-----												
ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836												
06		510 N	366	-0-	-144	-0-	366	2			N	-0-
07		1147 N	978	-0-	-169	-0-	978	2			N	-0-
08		868 N	449	-0-	-419	-0-	449	2			N	-0-
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-
10		0	553	-0-	553	553	553	2			N	-0-
11		0	635	-0-	635	1188	635	2			N	-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WICKEL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	150986	COMPL. DATE	10/26/1994	TOTAL DEPTH	14480	PERF.10420 - 14480
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06		7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7327 2	127 9	N		115	1 8		194
07		7564 X	6573	-0-	-991	-0-	6468 2	105 9	N		95	184 1		105
08		7564 X	6224	-0-	-1340	-0-	6129 2	95 9	N		86			191
09		7320 X	5755	-0-	-1565	-0-	5654 2	101 9	N		92	183 1		100
10		0	1973	-0-	1973	1973	1879 2	94 9	N		85			185
11		0	755	-0-	755	2728	638 2	117 9	N		106	185 1		106
-----														
BEARD OL						WELL #:	1H	RRCID ->	150988	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	15326	PERF.11972 - 15326
06		1020 N	686	-0-	-334	-0-	686 2		N		-0-			60
07		806 N	607	-0-	-199	-0-	607 2		N		-0-			60
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N		-0-			60
09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N		-0-			60
10		0	1152	-0-	1152	1152	1152 2		N		-0-			60
11		0	966	-0-	966	2118	966 2		N		-0-			60
-----														
EILERS						WELL #:	2H	RRCID ->	151116	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH	13062	PERF.11016 - 13062
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1031 2	34 9	N		31	1 8		138
07		795 N	795	-0-	-0-	-0-	777 2	18 9	N		16			154
08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1246 2	40 9	N		36			190
09		900 N	737	-0-	-163	-0-	707 2	30 9	N		27	183 1	1 8	33
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			33
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		3			36
-----														
MOORE						WELL #:	1H	RRCID ->	151227	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	15945	PERF.12615 - 15945
06		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3763 2	14 9	N		13	1 8		112
07		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2900 2	9 9	N		8			120
08		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2663 2	9 9	N		8			128
09		3150 X	2370	-0-	-780	-0-	2361 2	9 9	N		8			136
10		0	2331	-0-	2331	2331	2322 2	9 9	N		8			144
*11		3289 X	958	-0-	-2331	-0-	958 2		N		-0-	2 5		142
-----														
ELMS-RICKS						WELL #:	1RE	RRCID ->	151332	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	15853	PERF.11833 - 16340
06		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N		-0-			82
07		482 X	482	-0-	-0-	-0-	452 2	30 9	N		27			109
08		606 X	606	-0-	-0-	-0-	591 2	15 9	N		14			123
09		481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N		-0-			123
10		0	344	-0-	344	344	344 2		N		-0-			123
11		0	372	-0-	372	716	372 2		N		-0-			123
-----														
FARMER						WELL #:	1	RRCID ->	151455	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11135 - 11141
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
-----														
T.M.P.A.						WELL #:	1H	RRCID ->	151503	COMPL. DATE	09/03/1994	TOTAL DEPTH	15215	PERF.11067 - 15215
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	361 2	1 9	N		1			173
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	365 2	1 9	N		1			174
08		341 N	257	-0-	-84	-0-	257 2		N		-0-			174
09		360 N	274	-0-	-86	-0-	274 2		N		-0-			174
10		0	568	-0-	568	568	565 2	3 9	N		3			177
11		0	495	-0-	495	1063	474 2	21 9	N		19	190 1		6

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	750 N	570	-0-	-180	-0-	519	2	51	9	N	46	193	1	2	8	102
07	589 N	366	-0-	-223	-0-	323	2	43	9	N	39					141
08	775 N	371	-0-	-404	-0-	339	2	32	9	N	29					170
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	637	2	80	9	N	73					243
10	0	788	-0-	788	-0-	788	2	78	9	N	71	194	1	2	8	118
11	0	757	-0-	757	-0-	1545	2	666	2	91	9	83				201

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680																
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1669	2	30	9	N	27					238
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1655	2	26	9	N	24	192	1			70
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1339	2	28	9	N	25					95
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1449	2	32	9	N	29					124
10	0	1744	-0-	1744	-0-	1707	2	37	9	N	34					158
11	0	1751	-0-	1751	-0-	3495	2	41	9	N	37					195

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514																
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	162	2	24	9	N	22	15	8			208
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	162	2	25	9	N	23	7	8			224
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	208	2	20	9	N	18	185	1			57
09	150 N	53	-0-	-97	-0-	42	2	11	9	N	10	5	8			62
10	0	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-					62
11	0	5	-0-	5	-0-	11	2	5	2	N	-0-					62

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700																
06	750 X	685	-0-	-65	-0-	685	2			N	-0-					191
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					191
08	589 N	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-					191
09	690 N	535	-0-	-155	-0-	535	2			N	-0-					191
10	0	681	-0-	681	-0-	681	2	1	9	N	1					192
11	0	635	-0-	635	-0-	1316	2	635	2	N	-0-					192

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216																
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	462	2	10	9	N	9					219
07	279 N	136	-0-	-143	-0-	88	2	48	9	N	44	193	1			70
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	98	2	35	9	N	32	1	8			101
09	450 N	40	-0-	-410	-0-	36	2	4	9	N	4					105
10	0	267	-0-	267	-0-	212	2	55	9	N	50					155
11	0	220	-0-	220	-0-	487	2	31	9	N	28					183

ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262																
06	480 N	256	-0-	-224	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	744 N	476	-0-	-268	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	0	459	-0-	459	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	0	591	-0-	591	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
TMPA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152196	COMPL. DATE	10/20/1994	TOTAL DEPTH	14843	PERF.	10700 - 14843
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
-----												
KENNARD		WELL #:		1H	RRCID ->	152394	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	14816	PERF.	12516 - 14815
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
ERWIN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152492	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	15820	PERF.	12240 - 15820
06	570	N	449	-0-	-121	-0-	449	2	N	-0-		-0-
07	682	N	420	-0-	-262	-0-	420	2	N	-0-		-0-
08	589	N	356	-0-	-233	-0-	356	2	N	-0-		-0-
09	450	N	156	-0-	-294	-0-	156	2	N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0		56	-0-	56	-0-	56	2	N	-0-		-0-
-----												
ELLIOTT OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152505	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	13683	PERF.	13021 - 16776
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-		-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	1	8	-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2	N	-0-		-0-
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-		-0-
10	0		2360	-0-	2360	-0-	2360	2	N	-0-		-0-
11	0		2190	-0-	2190	4550	2190	2	N	-0-		-0-
-----												
BINFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	152557	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	16532	PERF.	12400 - 16532
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	923	2	N	12		191
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	954	2	N	1		192
08	992	N	946	-0-	-46	-0-	944	2	N	2		194
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	7		201
10	0		1252	-0-	1252	-0-	1239	2	N	12	189 1	24
11	0		1230	-0-	1230	2482	1217	2	N	12		36
-----												
DILLINGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152688	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	17793	PERF.	12307 - 17793
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	4		59
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	13		72
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	16		88
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	23		111
10	0		1332	-0-	1332	-0-	1332	2	N	18		129
11	0		1665	-0-	1665	2997	1657	2	N	7		136
-----												
EUREKA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152723	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11560 - 14600
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	928	2	N	25	1 8	151
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	55	1 8	205
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	28	182 1	50
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	30		80
10	0		879	-0-	879	-0-	859	2	N	18	1 8	97
11	0		737	-0-	737	1616	667	2	N	64	1 8	160

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152725		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 15557		PERF.11490 - 15557		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3066 2	78 9	N	71	3 8	195
07		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3048 2	76 9	N	69	193 1	70
08		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3057 2	83 9	N	75	1 8	144
09		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2864 2	76 9	N	69		213
10		0	3031	-0-	3031	-0-	2964 2	67 9	N	61	194 1	80
11		0	2871	-0-	2871	-0-	2784 2	87 9	N	79		159
-----												
WOLFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152743		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11640 - 15605		
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1043 2	13 9	N	12	3 8	194
07		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1026 2	18 9	N	16	1 8	209
08		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1158 2	18 9	N	16	183 1	41
09		682 N	682	-0-	-0-	-0-	674 2	8 9	N	7	3 8	45
10		0	640	-0-	640	-0-	640 2	6 9	N	5		50
11		0	115	-0-	115	-0-	755 2	115 2	N	-0-		50
-----												
WAGNER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152744		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 16280		PERF.11753 - 16280		
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	614 2	21 9	N	19		72
07		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1136 2	31 9	N	28		100
08		997 N	997	-0-	-0-	-0-	903 2	94 9	N	85		185
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	518 2	13 9	N	12		197
10		0	472	-0-	472	-0-	460 2	12 9	N	11		208
11		0	649	-0-	649	-0-	1121 2	636 2	N	12		220
-----												
QUINN-PERKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152768		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 16470		PERF.12512 - 16470		
06		3930 X	2741	-0-	-1189	-0-	2740 2	1 9	N	1		166
07		4061 X	2100	-0-	-1961	-0-	2099 2	1 9	N	1		167
08		4061 X	2516	-0-	-1545	-0-	2516 2		N	-0-		167
09		3930 X	2572	-0-	-1358	-0-	2571 2	1 9	N	1		168
10		0	2449	-0-	2449	-0-	2449 2	1 9	N	1		169
11		0	2171	-0-	2171	-0-	4620 2	2171 2	N	-0-		169
-----												
EMERALD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152964		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 15175		PERF.10665 - 15175		
06		4920 X	82	-0-	-4838	-0-	82 2		N	-0-		186
07		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			N	-0-		186
08		5084 X	311	-0-	-4773	-0-	311 2		N	-0-		186
09		4140 X	439	-0-	-3701	-0-	439 2		N	-0-		186
10		0	9	-0-	9	-0-	9 2		N	-0-		186
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		186
-----												
MCCALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153161		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 15997		PERF.12440 - 15997		
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	5 2	2 9	N	2		30
07		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-		30
08		12 N	6	-0-	-6	-0-	6 2		N	-0-		30
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		30
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
-----												
MOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153168		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 15620		PERF.12121 - 15620		
06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-		38
07		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-		38
08		1519 N	1140	-0-	-379	-0-	1140 2		N	-0-		38
09		1320 N	1079	-0-	-241	-0-	1079 2		N	-0-		38
10		0	1321	-0-	1321	-0-	1321 2		N	-0-		38
11		0	1592	-0-	1592	-0-	2913 2		N	-0-		38

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	2		N	-0-			-0-
07	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	2		N	-0-			-0-
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2		N	-0-			-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
10	0	636	-0-	636	636	636	2		N	-0-			-0-
11	0	571	-0-	571	1207	571	2		N	-0-			-0-
-----													
STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679													
06	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2		N	-0-			-0-
07	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5337	2	1 9	N	1	8		-0-
08	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2		N	-0-			-0-
09	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2		N	-0-			-0-
10	0	5034	-0-	5034	5034	5034	2		N	-0-			-0-
11	0	4449	-0-	4449	9483	4449	2		N	-0-			-0-
-----													
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541													
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			-0-
07	1488 N	1073	-0-	-415	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	15	-0-	-1039	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	0	2520	-0-	2520	2520	2519	2	1 9	N	1	8		-0-
11	0	7	-0-	7	2527	7	2		N	-0-			-0-
-----													
WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432													
06	1200 N	1014	-0-	-186	-0-	1004	2	10 9	N	9			65
07	744 N	732	-0-	-12	-0-	726	2	6 9	N	5			70
08	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1189	2	14 9	N	13			83
09	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1001	2	9 9	N	8			91
10	0	934	-0-	934	934	925	2	9 9	N	8	1 8		98
11	0	877	-0-	877	1811	873	2	4 9	N	4			102
-----													
CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200													
06	14B2 EXT	1176	-0-	1176	2012	1175	2	1 9	N	1	1 8		45
07	14B2 EXT	3130	-0-	3130	5142	3006	2	124 9	N	113	2 8		156
08	6733 X	1591	-0-	-5142	-0-	1554	2	37 9	N	34	2 8		188
09	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1269	2	33 9	N	30	3 8		215
10	0	1305	-0-	1305	1305	1279	2	26 9	N	24	191 1		48
11	0	1150	-0-	1150	2455	1120	2	30 9	N	27			75
-----													
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679													
06	480 N	387	-0-	-93	-0-	387	2		N	-0-			26
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			26
08	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	2		N	-0-			26
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			26
10	0	365	-0-	365	365	365	2		N	-0-			26
11	0	789	-0-	789	1154	789	2		N	-0-			26
-----													
LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100													
06	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2952	2	41 9	N	37			81
07	2852 X	2580	-0-	-272	-0-	2543	2	37 9	N	34			115
08	2852 X	1435	-0-	-1417	-0-	1417	2	18 9	N	16			131
09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-			131
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
11	0	104	-0-	104	104	102	2	2 9	N	2			133

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1993 2	1 9	N	1				44
07	1550 X	1134	-0-	-416	-0-	1134 2		N	-0-				44
08	3224 X	2918	-0-	-306	-0-	2916 2	2 9	N	2				46
09	3120 X	2748	-0-	-372	-0-	2741 2	7 9	N	6				52
10	0	2359	-0-	2359	2359	2357 2	2 9	N	2				54
11	0	2333	-0-	2333	4692	2322 2	11 9	N	10				64
-----													
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123													
06	3390 X	2464	-0-	-926	-0-	2464 2		N	-0-				-0-
07	3844 X	1872	-0-	-1972	-0-	1871 2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	3844 X	3173	-0-	-671	-0-	3173 2		N	-0-				-0-
09	3720 X	2601	-0-	-1119	-0-	2601 2		N	-0-				-0-
10	0	2795	-0-	2795	2795	2795 2		N	-0-				-0-
11	0	3006	-0-	3006	5801	3006 2		N	-0-				-0-
-----													
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434													
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-				-0-
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-				-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-				-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-				-0-
10	0	592	-0-	592	592	592 2		N	-0-				-0-
11	0	563	-0-	563	1155	563 2		N	-0-				-0-
-----													
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690													
06	780 N	512	-0-	-268	-0-	512 2		N	-0-				157
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	3				160
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	2				162
09	510 N	1	-0-	-509	-0-	1 2		N	-0-				162
10	0	686	-0-	686	686	686 2		N	-0-				162
11	0	9154	-0-	9154	9840	8934 2	220 9	N	200	184 1			178
-----													
BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009													
06	1920 N	1579	-0-	-341	-0-	1579 2		N	-0-				-0-
07	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	1649 2		N	-0-				-0-
08	1767 N	1254	-0-	-513	-0-	1254 2		N	-0-				-0-
09	1590 N	1	-0-	-1589	-0-	1 2		N	-0-				-0-
10	0	99	-0-	99	99	99 2		N	-0-				-0-
11	0	525	-0-	525	624	525 2		N	-0-				-0-
-----													
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444													
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	690 2	4 9	N	4				84
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		N	-0-				84
08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2243 2	12 9	N	11				95
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		N	-0-				95
10	0	1544	-0-	1544	1544	1541 2	3 9	N	3				98
11	0	1773	-0-	1773	3317	1749 2	24 9	N	22				120
-----													
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859													
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-				-0-
07	899 N	825	-0-	-74	-0-	825 2		N	-0-				-0-
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-				-0-
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-				-0-
10	0	913	-0-	913	913	913 2		N	-0-				-0-
11	0	1125	-0-	1125	2038	1125 2		N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & KETTLER UNIT		GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544	WELL #: 1		RRCID -> 154086	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 15749	PERF.12424	- 17430					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	6480 X	6361	-0-	-119	-0-	480	1	5872	2	N	8				155	
07	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	496	1	5708	2	N	14	5	8		164	
08	6820 X	6009	-0-	-811	-0-	496	1	5511	2	N	2				166	
09	6600 X	4987	-0-	-1613	-0-	476	1	4507	2	N	4				170	
10	0	4812	-0-	4812	4812	426	1	4386	2	N	-0-				170	
11	0	4967	-0-	4967	9779	411	1	4555	2	N	1				171	
						1	9									
-----																
JEFF		WELL #: 1H		RRCID -> 154123	COMPL. DATE 04/17/1995	TOTAL DEPTH 14634	PERF.11394	- 14634								
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	689	2	28	9	N	25				133	
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	31	1	1663	2	N	59	1	8		191	
						65	9									
08	744 N	11	-0-	-733	-0-	11	2			N	-0-				191	
09	720 N	12	-0-	-708	-0-	8	2	4	9	N	4	180	1		15	
10	0	1484	-0-	1484	1484	100	1	1358	2	N	24	1	8		38	
						26	9									
11	0	-0-	-0-	-0-	1484					N	2				40	
-----																
ALLEN, A. G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154144	COMPL. DATE 04/03/1995	TOTAL DEPTH 15540	PERF.11061	- 15540								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
BRITTA		WELL #: 2		RRCID -> 154478	COMPL. DATE 09/26/2011	TOTAL DEPTH 11410	PERF.10712	- 14735								
06	2850 X	2408	-0-	-442	-0-	2352	2	56	9	N	51				255	
07	2759 X	2636	-0-	-123	-0-	2579	2	57	9	N	52	193	1	1	8	113
08	2759 X	2705	-0-	-54	-0-	2651	2	54	9	N	49	1	8		161	
09	2670 X	2656	-0-	-14	-0-	2597	2	59	9	N	54	5	8		210	
10	0	2546	-0-	2546	2546	2480	2	66	9	N	60	183	1	1	8	86
11	0	2152	-0-	2152	4698	2097	2	55	9	N	50				136	
-----																
MARL RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 154485	COMPL. DATE 04/22/1995	TOTAL DEPTH 16448	PERF.12973	- 16448								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
OPAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154498	COMPL. DATE 02/07/1995	TOTAL DEPTH 14645	PERF.10633	- 14645								
06	3090 X	2666	-0-	-424	-0-	2577	2	89	9	N	81	1	8		227	
07	3317 X	3024	-0-	-293	-0-	2929	2	95	9	N	86	186	1	1	8	126
08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3224	2	129	9	N	117	193	1		50	
09	3210 X	2976	-0-	-234	-0-	2865	2	111	9	N	101	2	8		149	
10	0	2905	-0-	2905	2905	2793	2	112	9	N	102				251	
11	0	2876	-0-	2876	5781	2753	2	123	9	N	112	193	1		170	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		3000 N	4427	-0-	1427	4116	4242	2	185	9	N	168	186	1	244
07		3100 N	3385	-0-	285	4401	3234	2	151	9	N	137	189	1	192
08		6677 X	2276	-0-	-4401	-0-	2164	2	112	9	N	102	178	1	115
09		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2293	2	103	9	N	94		1	209
10		0	1983	-0-	1983	1983	1881	2	102	9	N	93	190	1	111
11		0	2031	-0-	2031	4014	1943	2	88	9	N	80	1	8	190
-----															
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013															
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990															
06		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1164	2	26	9	N	24	4	8	86
07		1333 N	1248	-0-	-85	-0-	1213	2	35	9	N	32	2	8	116
08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1245	2	26	9	N	24			140
09		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1292	2	34	9	N	31			171
10		0	1221	-0-	1221	1221	1195	2	26	9	N	24			195
11		0	1269	-0-	1269	2490	1236	2	33	9	N	30			225
-----															
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845															
06		1410 N	1380	-0-	-30	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
07		1426 N	1304	-0-	-122	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
08		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
09		1380 N	1287	-0-	-93	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
10		0	1177	-0-	1177	1177	1177	2			N	-0-			-0-
11		0	1328	-0-	1328	2505	1328	2			N	-0-			-0-
-----															
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598															
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	42	2	6	9	N	5			217
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1			218
08		93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-			218
09		60 N	12	-0-	-48	-0-	11	2	1	9	N	1			219
10		0	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-			219
11		0	13	-0-	13	23	13	2			N	-0-			219
-----															
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221															
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10		0	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-			-0-
11		0	15	-0-	15	36	15	2			N	-0-			-0-
-----															
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882															
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	N	4			244
07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	N	2			246
08		372 N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-			246
09		420 N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-			246
10		0	760	-0-	760	760	752	2	8	9	N	7	195	1	58
11		0	835	-0-	835	1595	826	2	9	9	N	8			66



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995										TOTAL DEPTH	12510	PERF.11880	- 16608	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995										TOTAL DEPTH	16800	PERF.12815	- 16800	
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2	N	-0-			90		
07	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2851	2	N	1	1	8	90		
08	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2	N	-0-			90		
09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2	N	-0-			90		
10	0	3270	-0-	3270	3270	3270	2	N	-0-			90		
11	0	2888	-0-	2888	6158	2888	2	N	-0-			90		

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999										TOTAL DEPTH	16381	PERF.12920	- 18320	
06	1350 N	1048	-0-	-302	-0-	1045	2	N	3	3		94		
07	1395 N	937	-0-	-458	-0-	934	2	N	3	3		97		
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	2	9		99		
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	1	9		100		
10	0	1124	-0-	1124	1124	1122	2	N	2	9		102		
11	0	1079	-0-	1079	2203	1078	2	N	1	9		103		

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995										TOTAL DEPTH	14543	PERF.10960	- 14543	
06	1020 N	969	-0-	-51	-0-	952	2	N	17	9		242		
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	18	9	193	65		
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	22	9	1	84		
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	31	9	1	111		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	111		
11	0	9	-0-	9	9	9	2	N	-0-			111		

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995										TOTAL DEPTH	16920	PERF.13473	- 16920	
06	1710 N	960	-0-	-750	-0-	480	1	N	-0-			-0-		
07	1674 N	1295	-0-	-379	-0-	496	1	N	-0-			-0-		
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	496	1	N	-0-			-0-		
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	480	1	N	-0-			-0-		
10	0	1345	-0-	1345	1345	496	1	N	-0-			-0-		
11	0	1018	-0-	1018	2363	480	1	N	-0-			-0-		

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997										TOTAL DEPTH	16140	PERF.12835	- 16140	
06	3180 X	1704	-0-	-1476	-0-	61	1	N	-0-			-0-		
07	3503 X	1317	-0-	-2186	-0-	1317	2	N	-0-			-0-		
08	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	213	1	N	-0-			-0-		
09	3390 X	2167	-0-	-1223	-0-	2167	2	N	-0-			-0-		
10	0	3021	-0-	3021	3021	18	1	N	-0-			-0-		
11	0	5493	-0-	5493	8514	511	1	N	-0-			-0-		

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12643	- 16702	
06	1350 X	1295	-0-	-55	-0-	1281	2	N	14	9		156		
07	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2855	2	N	47	9	1	198		
08	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3172	2	N	50	9	179	63		
09	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	37	9	1	96		
10	0	2065	-0-	2065	2065	2034	2	N	31	9		124		
11	0	1836	-0-	1836	3901	1805	2	N	31	9		152		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996										TOTAL DEPTH 16578	PERF.12845 - 16578					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	1	8			195
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	122	2	7	9	N	6	5	8			196
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8	8	8			196
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			196
10	0	102	-0-	102	102	95	2	7	9	N	6	160	1	5	8	37
11	0	206	-0-	206	308	203	2	3	9	N	3					40
-----																
BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995										TOTAL DEPTH 12957	PERF.12615 - 16908					
06	3150 X	3116	-0-	-34	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	3117	-0-	-138	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	3094	-0-	-161	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
09	3120 X	3025	-0-	-95	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
10	0	3194	-0-	3194	3194	3194	2			N	-0-					-0-
11	0	3484	-0-	3484	6678	3484	2			N	-0-					-0-
-----																
FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995										TOTAL DEPTH 17625	PERF.12887 - 17625					
06	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	0	473	-0-	473	473	473	2			N	-0-					-0-
11	0	432	-0-	432	905	432	2			N	-0-					-0-
-----																
PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995										TOTAL DEPTH 15450	PERF.11880 - 15450					
06	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	0	119	-0-	119	119	119	2			N	-0-					-0-
11	0	73	-0-	73	192	73	2			N	-0-					-0-
-----																
ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998										TOTAL DEPTH 19200	PERF.14369 - 19200					
06	3030 X	2618	-0-	-412	-0-	540	1	2078	2	N	-0-					-0-
07	3131 X	2856	-0-	-275	-0-	558	1	2298	2	N	-0-					-0-
08	3131 X	2803	-0-	-328	-0-	558	1	2245	2	N	-0-					-0-
09	3030 X	2520	-0-	-510	-0-	529	1	1991	2	N	-0-					-0-
10	0	2491	-0-	2491	2491	547	1	1944	2	N	-0-					-0-
11	0	2716	-0-	2716	5207	522	1	2194	2	N	-0-					-0-
-----																
SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005										TOTAL DEPTH 13290	PERF.12665 - 15930					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995										TOTAL DEPTH 14935	PERF.11326 - 14935					
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					194
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-	4	5			190
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					190
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					190
10	0	857	-0-	857	857	857	2			N	-0-					190
11	0	995	-0-	995	1852	995	2			N	-0-					190

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
08	651 N	463	-0-	-188	-0-	463	2			N	-0-			-0-
09	630 N	396	-0-	-234	-0-	396	2			N	-0-			-0-
10	0	434	-0-	434		434	2			N	-0-			-0-
11	0	400	-0-	400		834	400	2		N	-0-			-0-
-----														
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505														
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	N	1			152
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	743	2	1	9	N	1			153
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			153
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			153
10	0	647	-0-	647		647	2			N	-0-			153
11	0	735	-0-	735		1382	735	2		N	-0-			153
-----														
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390														
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
10	0	798	-0-	798		797	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	0	423	-0-	423		1221	423	2		N	-0-			-0-
-----														
GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380														
06	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1122	2	77	9	N	70	1	8	279
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1141	2	68	9	N	62	193	1	147
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1127	2	73	9	N	66		8	213
09	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	1062	2	66	9	N	60			273
10	0	1083	-0-	1083		1083	2	75	9	N	68	195	1	145
11	0	1127	-0-	1127		2210	1050	2	77	9	N	70		215
-----														
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988														
06	180 N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-			40
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			40
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			40
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-			40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	0	12	-0-	12		12	2			N	-0-			40
-----														
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790														
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-			-0-
07	2356 N	2121	-0-	-235	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
08	2356 N	2349	-0-	-7	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
09	2310 N	2087	-0-	-223	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
10	0	1282	-0-	1282		1282	2			N	-0-			-0-
11	0	1978	-0-	1978		3260	1978	2		N	-0-			-0-
-----														
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719														
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			28
07	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-			28
08	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-			28
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-			28
10	0	666	-0-	666		666	2			N	-0-			28
11	0	651	-0-	651		1317	650	2	1	9	N	1		29

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924																		
06	3000 N	3388	-0-	388	729	330	1	2863	2	N	177	191	1	1	8			273
07	3100 N	2942	-0-	-158	571	341	1	2422	2	N	163	193	1	1	8			242
08	3301 X	2730	-0-	-571	-0-	341	1	2280	2	N	99	178	1	1	8			162
09	2340 X	1600	-0-	-740	-0-	330	1	1189	2	N	74							236
10	0	2507	-0-	2507	2507	341	1	2061	2	N	95	191	1	1	8			139
11	0	2667	-0-	2667	5174	330	1	2217	2	N	109	2	8					246

RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113																		
06	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3971	2	90	9	N	82	1	8					263
07	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3778	2	78	9	N	71	191	1					143
08	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3498	2	84	9	N	76	1	8					218
09	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3214	2	58	9	N	53	179	1					92
10	0	3353	-0-	3353	3353	3276	2	77	9	N	70	1	8					161
11	0	3093	-0-	3093	6446	3023	2	70	9	N	64	1	8					224

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590																		
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1482	2	25	9	N	23							112
07	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	1505	2	21	9	N	19	1	8					130
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1621	2	24	9	N	22							152
09	1500 N	1373	-0-	-127	-0-	1339	2	34	9	N	31	1	8					182
10	0	1444	-0-	1444	1444	1433	2	11	9	N	10							192
11	0	1530	-0-	1530	2974	1502	2	28	9	N	25							217

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742																		
06	960 N	172	-0-	-788	-0-	172	1			N	-0-							180
07	837 N	227	-0-	-610	-0-	227	2			N	-0-							180
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	95	1	509	2	N	-0-							180
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	197	1	877	2	N	-0-							180
10	0	416	-0-	416	416	416	2			N	-0-							180
11	0	263	-0-	263	679	263	2			N	-0-							180

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
 HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2			N	-0-			-0-
07	496 N	348	-0-	-148	-0-	348 2			N	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2			N	-0-			-0-
09	540 N	181	-0-	-359	-0-	181 2			N	-0-			-0-
10	0	371	-0-	371	371	371 2			N	-0-			-0-
11	0	420	-0-	420	791	420 2			N	-0-			-0-

GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729

06	7284 X	4849	-0-	-2435	-0-	4848 2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134 2		N	-0-				-0-
08	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139 2		N	-0-				-0-
09	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281 2		N	-0-				-0-
10	0	4431	-0-	4431	4431	4430 2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	0	4535	-0-	4535	8966	4535 2		N	-0-				-0-

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909

06	3120 X	2768	-0-	-352	-0-	2746 2	22 9	N	20	1 8			80
07	3596 X	3439	-0-	-157	-0-	3405 2	34 9	N	31				111
08	3596 X	2910	-0-	-686	-0-	2887 2	23 9	N	21				132
09	3480 X	2813	-0-	-667	-0-	2788 2	25 9	N	23				155
10	0	3470	-0-	3470	3470	3428 2	42 9	N	38	1 8			192
11	0	3196	-0-	3196	6666	3167 2	29 9	N	26				218

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051

06	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	480 1	8328 2	N	-0-				3
07	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	496 1	8646 2	N	1	1 8			3
08	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	496 1	8916 2	N	-0-				3
09	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	480 1	8358 2	N	-0-				3
10	0	8929	-0-	8929	8929	496 1	8433 2	N	-0-				3
11	0	7672	-0-	7672	16601	480 1	7192 2	N	-0-				3

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400

06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2327 2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2301 2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-				-0-
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2		N	-0-				-0-
10	0	2206	-0-	2206	2206	2206 2		N	-0-				-0-
11	0	2187	-0-	2187	4393	2187 2		N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2				N	52
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2				N	52
08	775 N	468	-0-	-307	-0-	468	2				N	52
09	750 N	669	-0-	-81	-0-	669	2				N	52
10	0	612	-0-	612	612	612	2				N	52
11	0	485	-0-	485	1097	485	2				N	52
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734												
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2				Y	-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2				Y	-0-
08	713 N	626	-0-	-87	-0-	626	2				Y	-0-
09	720 N	414	-0-	-306	-0-	414	2				Y	-0-
10	0	546	-0-	546	546	546	2				Y	-0-
11	0	475	-0-	475	1021	475	2				Y	-0-
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196												
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1489	2	30	9	N	27	194
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1379	2	22	9	N	20	212
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1446	2	25	9	N	23	234
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1271	2	22	9	N	20	68
10	0	1320	-0-	1320	1320	1294	2	26	9	N	24	92
11	0	1293	-0-	1293	2613	1265	2	28	9	N	25	117
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035												
06	660 N	603	-0-	-57	-0-	603	2				N	127
07	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2				N	127
08	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2				N	127
09	600 N	456	-0-	-144	-0-	456	2				N	127
10	0	665	-0-	665	665	665	2				N	127
11	0	600	-0-	600	1265	600	2				N	127
ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719												
06	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	330	1	3057	2	N	256	330
07	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	341	1	3334	2	N	265	213
08	4371 X	3766	-0-	-605	-0-	341	1	3151	2	N	249	82
09	4230 X	3457	-0-	-773	-0-	330	1	2824	2	N	275	162
10	0	3162	-0-	3162	3162	341	1	2568	2	N	230	196
11	0	4666	-0-	4666	7828	330	1	3905	2	N	392	213

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
JOHNSTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157489	COMPL. DATE	09/06/1995	TOTAL DEPTH	16252	PERF.10630	- 16252	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1140 N	939	-0-	-201	-0-	898 2	41 9	N	37			135
07		1085 N	842	-0-	-243	-0-	796 2	46 9	N	42			177
08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1164 2	46 9	N	42			219
09		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1148 2	39 9	N	35	189 1		65
10		0	1228	-0-	1228	1228	1174 2	54 9	N	49	1 8		113
11		0	1169	-0-	1169	2397	1124 2	45 9	N	41			154
-----													
POOL		WELL #:		1H	RRCID ->	157493	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	15737	PERF.10964	- 15737	
06		1410 N	39	-0-	-1371	-0-	39 2		N	-0-			250
07		1054 N	760	-0-	-294	-0-	759 2	1 9	N	1			251
08		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1106 2	25 9	N	23			274
09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1673 2	9 9	N	8			282
10		0	1317	-0-	1317	1317	1315 2	2 9	N	2	2 8		282
11		0	1067	-0-	1067	2384	990 2	77 9	N	70	196 1		156
-----													
EPHRAIM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157667	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	14926	PERF.12540	- 14926	
06		540 N	489	-0-	-51	-0-	489 2		N	-0-			-0-
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			-0-
09		480 N	378	-0-	-102	-0-	378 2		N	-0-			-0-
10		0	339	-0-	339	339	339 2		N	-0-			-0-
11		0	365	-0-	365	704	365 2		N	-0-			-0-
-----													
HONDO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157677	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	16228	PERF.11721	- 16228	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LOESCH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157680	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	18000	PERF.12023	- 18000	
06		2730 X	2414	-0-	-316	-0-	2414 2		N	-0-			-0-
07		2821 X	2518	-0-	-303	-0-	2518 2		N	-0-			-0-
08		2821 X	2376	-0-	-445	-0-	2376 2		N	-0-			-0-
09		2670 X	2193	-0-	-477	-0-	2193 2		N	-0-			-0-
10		0	2239	-0-	2239	2239	2239 2		N	-0-			-0-
11		0	2198	-0-	2198	4437	2198 2		N	-0-			-0-
-----													
ARMSTRONG OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157683	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	15854	PERF.11880	- 15854	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PIEDMONT		WELL #:		1H	RRCID ->	157698	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	14593	PERF.11575	- 14593	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2		N	-0-		43
07		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-		43
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		43
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-		43
10		0	363	-0-	363		363 2		N	-0-		43
11		0	466	-0-	466		829 2		N	-0-		43
-----												
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932												
06		600 N	552	-0-	-48	-0-	543 2	9 9	N	8		99
07		589 N	537	-0-	-52	-0-	527 2	10 9	N	9		108
08		620 N	580	-0-	-40	-0-	572 2	8 9	N	7		115
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	563 2	4 9	N	4		119
10		0	596	-0-	596		596 2		N	-0-		119
11		0	547	-0-	547		1143 2	1 9	N	1		120
-----												
NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376												
06		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	990 2	21 9	N	19		190
07		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1067 2	19 9	N	17		207
08		1023 N	980	-0-	-43	-0-	960 2	20 9	N	18		225
09		1020 N	903	-0-	-117	-0-	883 2	20 9	N	18		243
10		0	674	-0-	674		674 2	30 9	N	27		270
11		0	424	-0-	424		1098 2	28 9	N	25	193 1	102
-----												
ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591												
06		420 N	303	-0-	-117	-0-	303 2		N	-0-		88
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		88
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	469 2	32 9	N	29		117
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	729 2	264 9	N	240	355 1	2
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11		0	1076	-0-	1076		1076 2	50 9	N	45		47
-----												
TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377												
06		2400 N	2374	-0-	-26	-0-	2308 2	66 9	N	60	191 1	49
07		2449 N	2107	-0-	-342	-0-	2048 2	59 9	N	54	1 8	103
08		2325 N	2276	-0-	-49	-0-	2229 2	47 9	N	43		146
09		2370 N	2367	-0-	-3	-0-	2295 2	72 9	N	65		211
10		0	2405	-0-	2405		2359 2	46 9	N	42	179 1	74
11		0	1872	-0-	1872		4277 2		N	-0-		74
-----												
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193												
06		6630 X	6023	-0-	-607	-0-	6023 2		N	-0-		-0-
07		7688 X	6892	-0-	-796	-0-	6892 2		N	-0-		-0-
08		7688 X	6837	-0-	-851	-0-	6837 2		N	-0-		-0-
09		7440 X	6130	-0-	-1310	-0-	6130 2		N	-0-		-0-
10		0	5701	-0-	5701		5701 2		N	-0-		-0-
11		0	6071	-0-	6071		11772 2		N	-0-		-0-
-----												
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734												
06		90 N	9	-0-	-81	-0-	9 2		N	-0-		-0-
07		93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2		N	-0-		-0-
08		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
10		0	106	-0-	106		106 2		N	-0-		-0-
11		0	98	-0-	98		204 2		N	-0-		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																						
SCHAEFER																						
WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996													TOTAL DEPTH 12694		PERF.12550 - 15710							
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
-----																						
REBECCA													WELL #: 1H		RRCID -> 158266		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 13743		PERF.12720 - 15412	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-							-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-							-0-
08	5	X		-0-	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-							-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
11	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
-----																						
HECKMANN UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 158675		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 16787		PERF.13810 - 16787	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
-----																						
ALBERS ET AL UNIT													WELL #: 10L		RRCID -> 159018		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 16026		PERF.12195 - 16026	
06	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	-0-	15364	2	480	9	N	436	570	1	5	8	264				
07	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	-0-	14848	2	461	9	N	419	385	1	3	8	295				
08	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	-0-	14021	2	424	9	N	385	382	1	2	8	296				
09	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	-0-	10590	2	284	9	N	258	374	1	1	8	179				
10	0		9538	-0-	-0-	-0-	9538	9267	2	271	9	N	246	190	1	1	8	234				
11	0		7207	-0-	-0-	-0-	7207	16745	2	6988	2	N	199	195	1			238				
-----																						
PRAIRIE HILL OL													WELL #: 1HU		RRCID -> 159079		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 18947		PERF.13935 - 18500	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
-----																						
MIKEL OL													WELL #: 1HU		RRCID -> 159089		COMPL. DATE 03/23/1996		TOTAL DEPTH 19018		PERF.14029 - 17280	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TONTO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	450	1	3137	2	N	119	1	8	374
						131	9							
07	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	465	1	4979	2	N	210	386	1	3 8 195
						231	9							
08	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	465	1	3925	2	N	167	193	1	2 8 167
						184	9							
09	3720 X	3660	-0-	-60	-0-	376	1	3166	2	N	107			274
						118	9							
10	0	4303	-0-	4303	4303	465	1	3683	2	N	141	190	1	2 8 223
						155	9							
11	0	3954	-0-	3954	8257	450	1	3359	2	N	132	195	1	5 8 155
						145	9							
-----														
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071														
06	4890 X	4766	-0-	-124	-0-	4766	2			N	-0-			-0-
07	4929 X	4704	-0-	-225	-0-	4704	2			N	-0-			-0-
08	4898 X	4810	-0-	-88	-0-	4810	2			N	-0-			-0-
09	4770 X	4530	-0-	-240	-0-	4530	2			N	-0-			-0-
10	0	4797	-0-	4797	4797	4796	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	0	4690	-0-	4690	9487	4690	2			N	-0-			-0-
-----														
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032														
06	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3607	2	106	9	N	96	1	8	224
07	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3279	2	63	9	N	57	188	1	93
08	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4091	2	84	9	N	76			169
09	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4612	2	110	9	N	100	192	1	2 8 75
10	0	4356	-0-	4356	4356	4259	2	97	9	N	88			163
11	0	4208	-0-	4208	8564	4135	2	73	9	N	66	193	1	36
-----														
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
06	1470 N	1233	-0-	-237	-0-	1232	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
09	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
10	0	1502	-0-	1502	1502	1500	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	0	968	-0-	968	2470	968	2			N	-0-			-0-
-----														
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14700 X	9790	-0-	-4910	-0-	461	1	9329	2	N	-0-			-0-
07	14973 X	10654	-0-	-4319	-0-	476	1	10177	2	N	1	1 8		-0-
08	14973 X	9008	-0-	-5965	-0-	138	1	8870	2	N	-0-			-0-
09	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-			-0-
10	0	9119	-0-	9119	-0-	9119	2			N	-0-			-0-
11	0	7888	-0-	7888	-0-	17007	2	7888	2	N	-0-			-0-
-----														
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503														
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2051	2	20	9	N	18	177 1		49
07	2263 N	2173	-0-	-90	-0-	2152	2	21	9	N	19			68
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2259	2	23	9	N	21			89
09	2070 N	2059	-0-	-11	-0-	2040	2	19	9	N	17			106
10	0	2233	-0-	2233	-0-	2201	2	32	9	N	29			135
11	0	2172	-0-	2172	-0-	4405	2	2140	2	N	29			164
-----														
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777														
06	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-			-0-
07	2356 N	2352	-0-	-4	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
08	2480 N	2281	-0-	-199	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
09	2370 N	2228	-0-	-142	-0-	2228	2			N	-0-			-0-
10	0	2147	-0-	2147	-0-	2147	2			N	-0-			-0-
11	0	2154	-0-	2154	-0-	4301	2	2154	2	N	-0-			-0-
-----														
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266														
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2022														
-----														
NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111														
06	15964 X	15964	-0-	-0-	-0-	15961	2	3	9	N	3	3 8		-0-
07	14725 X	14119	-0-	-606	-0-	14118	2	1	9	N	1	1 8		-0-
08	14074 X	4072	-0-	-10002	-0-	4072	2			N	-0-			-0-
09	17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	17278	2	2	9	N	2	2 8		-0-
10	0	15881	-0-	15881	-0-	15881	2			N	-0-			-0-
11	0	15007	-0-	15007	-0-	30888	2	15007	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		90 N	18	-0-	-72	-0-	17 2	1 9	N	1				59
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				59
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				59
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-				59
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				59
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				60
-----														
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320														
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	276 2	1 9	N	1				141
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	347 2	2 9	N	2	1 8			142
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	387 2	6 9	N	5				147
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	343 2	6 9	N	5				152
10		0	325	-0-	325	325	321 2	4 9	N	4				156
11		0	403	-0-	403	728	399 2	4 9	N	4				160
-----														
JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320														
06		660 N	153	-0-	-507	-0-	153 2		N	-0-				30
07		496 N	158	-0-	-338	-0-	158 2		N	-0-				30
08		186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2		N	-0-				30
09		150 N	115	-0-	-35	-0-	115 2		N	-0-				30
10		0	79	-0-	79	79	79 2		N	-0-				30
11		0	62	-0-	62	141	61 2	1 9	N	1				31
-----														
LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650														
06		16114 X	16114	-0-	-0-	-0-	480 1	15634 2	N	-0-				-0-
07		16264 X	16264	-0-	-0-	-0-	496 1	15768 2	N	-0-				-0-
08		16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	496 1	15607 2	N	3	3 8			-0-
09		15420 X	15160	-0-	-260	-0-	480 1	14679 2	N	1	1 8			-0-
10		0	16561	-0-	16561	16561	496 1	16065 2	N	-0-				-0-
11		0	15666	-0-	15666	32227	480 1	15186 2	N	-0-				-0-
-----														
ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699														
06		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1686 2	105 9	N	95	193 1	1 8		252
07		2077 N	1868	-0-	-209	-0-	1746 2	122 9	N	111	190 1	1 8		172
08		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2159 2	131 9	N	119	1 8			290
09		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2099 2	119 9	N	108	193 1	1 8		204
10		0	2011	-0-	2011	2011	1900 2	111 9	N	101	193 1			112
11		0	37	-0-	37	2048	28 2	9 9	N	8	1 8			119
-----														
URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270														
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-				76
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-				76
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-				76
09		540 N	397	-0-	-143	-0-	397 2		N	-0-				76
10		0	621	-0-	621	621	621 2		N	-0-				76
11		0	102	-0-	102	723	102 2		N	-0-				76



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
 LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
10	0	603	-0-	603	603	603	2			N	-0-			-0-
11	0	566	-0-	566	1169	566	2			N	-0-			-0-

Laura OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383

06	1710 N	1465	-0-	-245	-0-	1415	2	50	9	N	45	1	8	200
07	1953 N	1273	-0-	-680	-0-	1250	2	23	9	N	21	192	1	29
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1451	2	48	9	N	44			73
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1513	2	68	9	N	62			135
10	0	1229	-0-	1229	1229	1152	2	77	9	N	70			205
11	0	1230	-0-	1230	2459	1175	2	55	9	N	50	194	1	61

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635

06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
10	0	725	-0-	725	725	725	2			N	-0-			-0-
11	0	773	-0-	773	1498	773	2			N	-0-			-0-

BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255

06	1830 X	1358	-0-	-472	-0-	214	1	1142	2	N	2	2	8	45
07	1891 X	629	-0-	-1262	-0-	59	1	570	2	N	-0-			45
08	930 X	18	-0-	-912	-0-	18	2			N	-0-			45
09	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	174	1	1204	2	N	-0-			45
10	0	226	-0-	226	226	226	2			N	-0-			45
11	0	2	-0-	2	228	2	2			N	-0-			45

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769

06	3900 X	2973	-0-	-927	-0-	2973	2			N	-0-			-0-
07	4030 X	3141	-0-	-889	-0-	3141	2			N	-0-			-0-
08	4030 X	3092	-0-	-938	-0-	3092	2			N	-0-			-0-
09	3210 X	3016	-0-	-194	-0-	3016	2			N	-0-			-0-
10	0	3061	-0-	3061	3061	3061	2			N	-0-			-0-
11	0	3002	-0-	3002	6063	3002	2			N	-0-			-0-

WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015

06	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-			-0-
07	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-			-0-
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-			-0-
09	510 N	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-			-0-
10	0	561	-0-	561	561	561	2			N	-0-			-0-
11	0	483	-0-	483	1044	483	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-		13
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-		13
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-		13
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-		13
10	0	1309	-0-	1309	1309	1309	2		N	-0-		13
11	0	1110	-0-	1110	2419	1110	2		N	-0-		13
-----												
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311												
06	4530 X	3390	-0-	-1140	-0-	3390	2		N	-0-		-0-
07	4681 X	3511	-0-	-1170	-0-	3511	2		N	-0-		-0-
08	4030 X	3414	-0-	-616	-0-	3414	2		N	-0-		-0-
09	3660 X	3212	-0-	-448	-0-	3212	2		N	-0-		-0-
10	0	3728	-0-	3728	3728	3728	2		N	-0-		-0-
11	0	3819	-0-	3819	7547	3819	2		N	-0-		-0-
-----												
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640												
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1206	2	29 9	N	26	1 8	130
07	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1382	2	35 9	N	32	1 8	161
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1295	2	42 9	N	38		199
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2 9	N	2		201
10	0	1273	-0-	1273	1273	1244	2	29 9	N	26	192 1	35
11	0	1168	-0-	1168	2441	1140	2	28 9	N	25		60
-----												
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835												
06	2940 X	2396	-0-	-544	-0-	2396	2		N	-0-		-0-
07	3038 X	2128	-0-	-910	-0-	2128	2		N	-0-		-0-
08	3038 X	2087	-0-	-951	-0-	2087	2		N	-0-		-0-
09	2940 X	1667	-0-	-1273	-0-	1667	2		N	-0-		-0-
10	0	2129	-0-	2129	2129	2129	2		N	-0-		-0-
11	0	1953	-0-	1953	4082	1953	2		N	-0-		-0-
-----												
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210												
06	360 N	264	-0-	-96	-0-	256	2	8 9	N	7		132
07	341 N	262	-0-	-79	-0-	259	2	3 9	N	3		135
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6 9	N	5		140
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	235	2	6 9	N	5		145
10	0	334	-0-	334	334	332	2	2 9	N	2		147
11	0	231	-0-	231	565	228	2	3 9	N	3		150
-----												
MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575												
06	1230 N	1148	-0-	-82	-0-	1148	2		N	-0-		-0-
07	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2		N	-0-		-0-
08	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2		N	-0-		-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-		-0-
10	0	1118	-0-	1118	1118	1118	2		N	-0-		-0-
11	0	989	-0-	989	2107	989	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HAYNIE		WELL #: 1H		RRCID -> 162658		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 17344		PERF.13841 - 17344		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-		-0-	
07	651 N	259	-0-	-392	-0-	259	2	N	-0-		-0-	
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-		-0-	
09	600 N	303	-0-	-297	-0-	303	2	N	-0-		-0-	
10	0	281	-0-	281		281	2	N	-0-		-0-	
11	0	356	-0-	356		637	2	N	-0-		-0-	
-----												
BETTY		WELL #: 2H		RRCID -> 162866		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16283		PERF.13364 - 16283		
06	3540 X	2921	-0-	-619	-0-	2920	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
07	3658 X	3372	-0-	-286	-0-	3372	2	N	-0-		-0-	
08	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2	N	-0-		-0-	
09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2	N	-0-		-0-	
10	0	3557	-0-	3557		3557	2	N	-0-		-0-	
11	0	2850	-0-	2850		6407	2	N	-0-		-0-	
-----												
EBERLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162887		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 18320		PERF.11502 - 18320		
06	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	15330	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
07	12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	12556	2	2 9 N	2	2 8	-0-	
08	14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	14079	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
09	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	12491	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
10	0	9205	-0-	9205		9205	2	N	-0-		-0-	
11	0	11666	-0-	11666		20871	2	N	-0-		-0-	
-----												
SCHWICKERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162896		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 19525		PERF.14572 - 19525		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MANGUM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 162947		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 19238		PERF.14184 - 19238		
06	300 N	142	-0-	-158	-0-	142	2	N	-0-		-0-	
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-		-0-	
08	310 N	106	-0-	-204	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-		-0-	
10	0	546	-0-	546		546	2	N	-0-		-0-	
11	0	859	-0-	859		1405	2	N	-0-		-0-	
-----												
SCHROEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 162966		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 18200		PERF.13800 - 18200		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	1	1 8	-0-	
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-	
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
10	0	48	-0-	48		48	2	N	-0-		-0-	
11	0	27	-0-	27		75	2	N	-0-		-0-	
-----												
CLANCY		WELL #: 1		RRCID -> 163245		COMPL. DATE 04/11/1997		TOTAL DEPTH 17769		PERF.12782 - 17769		
06	630 N	583	-0-	-47	-0-	583	2	N	-0-		-0-	
07	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2	N	-0-		-0-	
08	744 N	501	-0-	-243	-0-	501	2	N	-0-		-0-	
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-		-0-	
10	0	854	-0-	854		854	2	N	-0-		-0-	
11	0	827	-0-	827		1681	2	N	-0-		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
SLATON		WELL #:		1H	RRCID ->	163319	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	16681	PERF.11997 -	16681			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GREER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	163357	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	13965	PERF.11278 -	13965
06	1590 N	1495	-0-	-95	-0-	1458	2	37 9	N	34	3 8	113
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1629	2	26 9	N	24	1 8	136
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1520	2	42 9	N	38	1 8	173
09	1500 N	1119	-0-	-381	-0-	1090	2	29 9	N	26	2 8	197
10	0	834	-0-	834	-0-	834	2	7 9	N	6		203
11	0	855	-0-	855	-0-	1689	2	1 9	N	1		204

BETHLEHEM		WELL #:		1H	RRCID ->	163364	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	13977	PERF.12371 -	16466
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-		1
07	403 N	241	-0-	-162	-0-	240	2	1 9	N	1	1 8	1
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-		1
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-		1
10	0	1718	-0-	1718	-0-	1718	2		N	-0-		1
11	0	792	-0-	792	-0-	2510	2		N	-0-		1

HOELSCHER, ALICE B.		WELL #:		1H	RRCID ->	163506	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	13822	PERF. N/A	
06	870 N	698	-0-	-172	-0-	654	2	44 9	N	40		95
07	961 N	463	-0-	-498	-0-	427	2	36 9	N	33	3 8	125
08	806 N	655	-0-	-151	-0-	641	2	14 9	N	13		138
09	690 N	357	-0-	-333	-0-	334	2	23 9	N	21		159
10	0	1165	-0-	1165	-0-	1165	2	56 9	N	51	187 1	23
11	0	846	-0-	846	-0-	2011	2	56 9	N	51		74

STRANGER, T.		WELL #:		2RE	RRCID ->	163530	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11888	PERF. 8500 -	11888
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

APOLONIA		WELL #:		1	RRCID ->	163579	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	17095	PERF.13874 -	17095
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NUNLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163585	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	15660	PERF. N/A	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		54
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		HUNTER		WELL #:	1H	RRCID -> 163777	COMPL. DATE 11/26/1996	TOTAL DEPTH 15319	PERF.11775 - 15319		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
PETERSON				WELL #:	1H	RRCID -> 163781	COMPL. DATE 04/20/1997	TOTAL DEPTH 17795	PERF. N/A				
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	-0-	
07	372 N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-	-0-	
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-	-0-	
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	-0-	
10	0	176	-0-	176	-0-	176	2			N	-0-	-0-	
11	0	211	-0-	211	-0-	387	2			N	-0-	-0-	
-----													
VELMER MAE				WELL #:	1	RRCID -> 163801	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH 16222	PERF.12683 - 16222				
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2567	2	1	9	N	1	1 8	
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2600	2	1	9	N	1	1 8	
08	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-	-0-	
09	2460 N	2459	-0-	-1	-0-	2459	2			N	-0-	-0-	
10	0	2775	-0-	2775	-0-	2775	2			N	-0-	-0-	
11	0	2653	-0-	2653	-0-	5428	2			N	-0-	-0-	
-----													
LEONARD				WELL #:	1H	RRCID -> 163995	COMPL. DATE 05/24/1997	TOTAL DEPTH 17567	PERF.13691 - 17567				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
IRONSIDE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 164064	COMPL. DATE 03/19/1997	TOTAL DEPTH 16046	PERF.11995 - 16046				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-	31	
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	31	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	31	
10	0	148	-0-	148	-0-	148	2			N	-0-	31	
11	0	275	-0-	275	-0-	423	2			N	-0-	31	
-----													
SPRING BRANCH				WELL #:	1H	RRCID -> 164158	COMPL. DATE 02/17/1997	TOTAL DEPTH 16430	PERF.11945 - 16430				
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	N	1	157	
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	157	
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	65	2	3	9	N	3	160	
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	N	5	165	
10	0	39	-0-	39	-0-	30	2	9	9	N	8	173	
11	0	217	-0-	217	-0-	256	2	11	9	N	10	183	
-----													
WOOD				WELL #:	1H	RRCID -> 164872	COMPL. DATE 07/30/1997	TOTAL DEPTH 17203	PERF.13500 - 17203				
06	180 N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-	-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	
10	0	78	-0-	78	-0-	78	2			N	-0-	-0-	
11	0	298	-0-	298	-0-	376	2			N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																			
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685																			
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																			
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479																			
06		1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1448	2				N	-0-					-0-
07		1581	N	1364	-0-	-217	-0-	1364	2				N	-0-					-0-
08		1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1418	2				N	-0-					-0-
09		1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	2				N	-0-					-0-
10		0		1730	-0-	1730	-0-	1730	2				N	-0-					-0-
11		0		1362	-0-	1362	-0-	3092	1362	2			N	-0-					-0-
-----																			
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060																			
06		1230	N	1053	-0-	-177	-0-	1053	2				N	-0-					-0-
07		1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2				N	-0-					-0-
08		1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1223	2				N	-0-					-0-
09		1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2				N	-0-					-0-
10		0		1297	-0-	1297	-0-	1297	2				N	-0-					-0-
11		0		1260	-0-	1260	-0-	2557	1260	2			N	-0-					-0-
-----																			
FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677																			
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																			
JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090																			
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
VICTORY		WELL #:		1	RRCID -> 166267	COMPL. DATE 11/26/1997	TOTAL DEPTH 16942	PERF.14431	- 16942			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BEAUREGARD		WELL #:		1	RRCID -> 166368	COMPL. DATE 11/30/1997	TOTAL DEPTH 18685	PERF.12998	- 18622		
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108 2		N	-0-	-0-
07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113 2		N	-0-	-0-
08	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1118 2		N	-0-	-0-
09	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015 2		N	-0-	-0-
10	0		1240	-0-	1240	1240	1240 2		N	-0-	-0-
11	0		1092	-0-	1092	2332	1092 2		N	-0-	-0-

PASKET		WELL #:		2H	RRCID -> 166509	COMPL. DATE 09/07/1997	TOTAL DEPTH 15296	PERF.11510	- 15296		
06	7710	X	4232	-0-	-3478	-0-	4224 2	8 9	N	7	210
07	7254	X	4974	-0-	-2280	-0-	4949 2	25 9	N	23	43
08	6975	X	4818	-0-	-2157	-0-	4787 2	31 9	N	28	71
09	6750	X	4221	-0-	-2529	-0-	4195 2	26 9	N	24	95
10	0		4613	-0-	4613	4613	4581 2	32 9	N	29	123
11	0		4320	-0-	4320	8933	4287 2	33 9	N	30	153

MCGEE OL		WELL #:		2H	RRCID -> 166614	COMPL. DATE 10/18/1997	TOTAL DEPTH 15645	PERF.10960	- 15645		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SANDERS		WELL #:		3H	RRCID -> 167109	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 16483	PERF.12010	- 16483		
06	810	N	193	-0-	-617	-0-	190 2	3 9	N	3	180
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	990 2	3 9	N	3	183
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-	183
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558 2	2 9	N	2	185
10	0		789	-0-	789	789	782 2	7 9	N	6	190
11	0		991	-0-	991	1780	978 2	13 9	N	12	202

CARMEN		WELL #:		2H	RRCID -> 167143	COMPL. DATE 11/26/1997	TOTAL DEPTH 16818	PERF.13383	- 16818		
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-	-0-
07	1426	N	1082	-0-	-344	-0-	1082 2		N	-0-	-0-
08	1767	N	1107	-0-	-660	-0-	1107 2		N	-0-	-0-
09	1830	N	710	-0-	-1120	-0-	710 2		N	-0-	-0-
10	0		1003	-0-	1003	1003	1002 2	1 9	N	1	-0-
11	0		497	-0-	497	1500	496 2	1 9	N	1	-0-

MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 167195	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 13139	PERF.12798	- 15619		
06	1170	N	709	-0-	-461	-0-	706 2	3 9	N	3	163
07	1209	N	698	-0-	-511	-0-	696 2	2 9	N	2	165
08	1209	N	955	-0-	-254	-0-	954 2	1 9	N	1	166
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-	166
10	0		972	-0-	972	972	970 2	2 9	N	2	168
11	0		411	-0-	411	1383	411 2		N	-0-	166

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997										TOTAL DEPTH	18660	PERF.14309 - 15948	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998										TOTAL DEPTH	19154	PERF.13996 - 19154	
06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2	N	-0-			-0-	
07	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2	N	-0-			-0-	
08	3224 X	2569	-0-	-655	-0-	2568	2	1 9	1	1 8		-0-	
09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2	N	-0-			-0-	
10	0	4266	-0-	4266	4266	4266	2	N	-0-			-0-	
11	0	3930	-0-	3930	8196	3930	2	N	-0-			-0-	
-----													
GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998										TOTAL DEPTH	18434	PERF.15034 - 18197	
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-			-0-	
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-			-0-	
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-			-0-	
09	810 N	703	-0-	-107	-0-	703	2	N	-0-			-0-	
10	0	1450	-0-	1450	1450	1450	2	N	-0-			-0-	
11	0	1069	-0-	1069	2519	1069	2	N	-0-			-0-	
-----													
HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998										TOTAL DEPTH	17060	PERF.14795 - 17060	
06	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2	N	-0-			-0-	
07	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2	N	-0-			-0-	
08	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4311	2	1 9	1	1 8		-0-	
09	3870 X	2928	-0-	-942	-0-	2928	2	N	-0-			-0-	
10	0	5595	-0-	5595	5595	5595	2	N	-0-			-0-	
11	0	4050	-0-	4050	9645	4050	2	N	-0-			-0-	
-----													
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998										TOTAL DEPTH	18464	PERF.14539 - 14686	
06	4200 X	3971	-0-	-229	-0-	3971	2	N	-0-			-0-	
07	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2	N	-0-			-0-	
08	4340 X	4293	-0-	-47	-0-	4293	2	N	-0-			-0-	
09	4200 X	3528	-0-	-672	-0-	3528	2	N	-0-			-0-	
10	0	3704	-0-	3704	3704	3704	2	N	-0-			-0-	
11	0	3668	-0-	3668	7372	3668	2	N	-0-			-0-	
-----													
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997										TOTAL DEPTH	13211	PERF.11431 - 15811	
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	480	1	488	2	N	138	175 1	217
						152	9						
07	2232 N	2074	-0-	-158	-0-	464	1	1608	2	N	2		219
						2	9						
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	496	1	1257	2	N	66	194 1	91
						73	9						
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	423	1	1505	2	N	55		146
						61	9						
10	0	2091	-0-	2091	2091	496	1	1487	2	N	98	183 1	60
						108	9					1 8	
11	0	1895	-0-	1895	3986	480	1	1329	2	N	78		138
						86	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806																	
06		600 N	23	-0-	-577	-0-	23	2			N	-0-					115
07		837 N	1	-0-	-836	-0-	1	2			N	-0-					115
08		310 N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					115
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	15	2	1	9	N	1					116
10		0	730	-0-	730	-0-	730	2	1	9	N	1					117
11		0	694	-0-	694	-0-	1424	2	1	9	N	1					118
-----																	
GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597																	
06		6990 X	6950	-0-	-40	-0-	450	1	6500	2	N	-0-					-0-
07		7223 X	7141	-0-	-82	-0-	465	1	6675	2	N	1	1	8			-0-
08		7223 X	7013	-0-	-210	-0-	465	1	6546	2	N	2	2	8			-0-
09		6990 X	6689	-0-	-301	-0-	450	1	6239	2	N	-0-					-0-
10		0	6821	-0-	6821	-0-	465	1	6356	2	N	-0-					-0-
11		0	6397	-0-	6397	-0-	13218	1	5947	2	N	-0-					-0-
-----																	
BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690																	
06		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1948	2	1	9	N	1	1	8			161
07		1984 N	1925	-0-	-59	-0-	1925	2			N	-0-					160
08		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1958	2	1	9	N	1	1	8			160
09		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1976	2	4	9	N	4	4	8			160
10		0	1957	-0-	1957	-0-	1957	2			N	-0-					160
11		0	1845	-0-	1845	-0-	3802	2			N	-0-					160
-----																	
LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672																	
06		6210 X	6003	-0-	-207	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07		6417 X	6288	-0-	-129	-0-	6287	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		6510 X	6211	-0-	-299	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
09		6300 X	3192	-0-	-3108	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
10		0	1250	-0-	1250	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
11		0	2836	-0-	2836	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
STAMPER		WELL #:		1	RRCID -> 169414		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 11660		PERF.11032 - 12880		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAESER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169525		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH 19370		PERF.15270 - 19370		
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1312	-0-	-158	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
10	0	1969	-0-	1969	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
11	0	1529	-0-	1529	-0-	3498	2		N	-0-			-0-

SEIDEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169528		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 17780		PERF.14630 - 18939		
06	3000 N	4864	-0-	1864	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	5306	-0-	2206	-0-	4070	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	4089	-0-	989	-0-	5059	2		N	-0-			-0-
09	8774 X	3715	-0-	-5059	-0-	3715	2		N	-0-			-0-
10	0	3553	-0-	3553	-0-	3553	2		N	-0-			-0-
11	0	3352	-0-	3352	-0-	6905	2		N	-0-			-0-

HAHN		WELL #:		1H	RRCID -> 169683		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 17734		PERF.11976 - 17734		
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
09	1200 N	1050	-0-	-150	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
10	0	1111	-0-	1111	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
11	0	1076	-0-	1076	-0-	2187	2		N	-0-			-0-

FEHMER UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 169876		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 14264		PERF.13681 - 18034		
06	3000 N	3414	-0-	414	-0-	414	2	86	9	N	78	1 8	219
07	3100 N	3449	-0-	349	-0-	763	2	26	9	N	24	193 1	50
08	3100 N	3120	-0-	20	-0-	783	2	73	9	N	66		116
09	3418 X	2635	-0-	-783	-0-	2611	2	24	9	N	22		138
10	0	2964	-0-	2964	-0-	2964	2	72	9	N	65		203
11	0	2520	-0-	2520	-0-	5484	2	68	9	N	62	186 1 1 8	78

VICTORY		WELL #:		2	RRCID -> 170353		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 19061		PERF.14570 - 19061		
06	6030 X	5630	-0-	-400	-0-	642	1	4988	2	N	-0-		-0-
07	6231 X	5935	-0-	-296	-0-	713	1	5222	2	N	-0-		-0-
08	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	656	1	5814	2	N	-0-		-0-
09	5640 X	5040	-0-	-600	-0-	650	1	4390	2	N	-0-		-0-
10	0	5816	-0-	5816	-0-	690	1	5126	2	N	-0-		-0-
11	0	4989	-0-	4989	-0-	690	1	4298	2	N	1	1 8	-0-
						10805	1						
							9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171073		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 11942		PERF.11270 - 15018					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRONCO		WELL #: 1		RRCID -> 171200		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 14551		PERF.14490 - 18578					
06	4800 X	3734	-0-	-1066	-0-	3734	2			N	-0-				-0-
07	4495 X	2687	-0-	-1808	-0-	2686	2	1	9	N	1	8			-0-
08	4495 X	2782	-0-	-1713	-0-	2782	2			N	-0-				-0-
09	4350 X	3662	-0-	-688	-0-	3662	2			N	-0-				-0-
10	0	3807	-0-	3807	-0-	3807	2			N	-0-				-0-
11	0	1995	-0-	1995	-0-	5802	2			N	-0-				-0-

STEEPHOLLOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171365		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 10947		PERF. 9839 - 13260					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JASTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171507		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 15079		PERF.14826 - 15081					
06	10140 X	9063	-0-	-1077	-0-	9062	2	1	9	N	1	8			-0-
07	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-				-0-
08	10602 X	9862	-0-	-740	-0-	9859	2	3	9	N	3	8			-0-
09	10260 X	8053	-0-	-2207	-0-	8051	2	2	9	N	2	8			-0-
10	0	10247	-0-	10247	-0-	10247	2			N	-0-				-0-
11	0	8349	-0-	8349	-0-	18596	2			N	-0-				-0-

HAHN		WELL #: 2H		RRCID -> 171605		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 15086		PERF.14963 - 17942					
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-				-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-				-0-
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-				-0-
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-				-0-
10	0	1134	-0-	1134	-0-	1134	2			N	-0-				-0-
11	0	1050	-0-	1050	-0-	2184	2			N	-0-				-0-

ROCKET		WELL #: 1		RRCID -> 171930		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 14969		PERF.14778 - 19575					
06	4410 X	4207	-0-	-203	-0-	4207	2			N	-0-				-0-
07	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-				-0-
08	4681 X	4558	-0-	-123	-0-	4558	2			N	-0-				-0-
09	4530 X	4202	-0-	-328	-0-	4202	2			N	-0-				-0-
10	0	4371	-0-	4371	-0-	4371	2			N	-0-				-0-
11	0	3943	-0-	3943	-0-	8314	2			N	-0-				-0-

ROADRUNNER		WELL #: 3		RRCID -> 172403		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 7909 - 8605					
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1048	2	4	9	N	4	8			91
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1274	2	13	9	N	12				103
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1547	2	26	9	N	24				127
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1456	2	39	9	N	35				162
10	0	1457	-0-	1457	-0-	1457	2	31	9	N	28	175	1		15
11	0	1341	-0-	1341	-0-	2798	2	35	9	N	32				47



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
STORK, SELMA		WELL #:		2H	RRCID ->	172449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 8000	- 10324
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	546	2	35	9	N	32	1 8 68
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	572	2	36	9	N	33	1 8 100
08	527 N	423	-0-	-104	-0-	384	2	39	9	N	35	135
09	570 N	515	-0-	-55	-0-	472	2	43	9	N	39	2 8 172
10	0	625	-0-	625	625	581	2	44	9	N	40	170 1 2 8 40
11	0	649	-0-	649	1274	599	2	50	9	N	45	2 8 83

BRONCO		WELL #:		2	RRCID ->	172609	COMPL. DATE	01/31/1999	TOTAL DEPTH	14468	PERF.14653	- 17180
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	400	1	1345	2	N	-0-	-0-
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	434	1	1316	2	N	-0-	-0-
08	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	403	1	1209	2	N	-0-	-0-
09	1740 N	1600	-0-	-140	-0-	420	1	1180	2	N	-0-	-0-
10	0	1676	-0-	1676	1676	434	1	1242	2	N	-0-	-0-
11	0	1555	-0-	1555	3231	420	1	1135	2	N	-0-	-0-

RANGER		WELL #:		1	RRCID ->	172798	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL DEPTH	14724	PERF.14463	- 20261
06	2850 X	2474	-0-	-376	-0-	2474	2			N	-0-	-0-
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-	-0-
08	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-	-0-
09	2460 N	2425	-0-	-35	-0-	2425	2			N	-0-	-0-
10	0	2625	-0-	2625	2625	2625	2			N	-0-	-0-
11	0	2416	-0-	2416	5041	2416	2			N	-0-	-0-

STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	173289	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	14577	PERF.14482	- 16688
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SALEM		WELL #:		1H	RRCID ->	173293	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	15128	PERF.14950	- 18820
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-	-0-
07	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-	-0-
08	434 N	208	-0-	-226	-0-	208	2			N	-0-	-0-
09	420 N	56	-0-	-364	-0-	56	2			N	-0-	-0-
10	0	359	-0-	359	359	359	2			N	-0-	-0-
11	0	229	-0-	229	588	229	2			N	-0-	-0-

TIEMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	173352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15313	PERF.12200	- 20085
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-	-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-	-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-	-0-
10	0	13025	-0-	13025	13025	13025	2			N	-0-	-0-
11	0	26547	-0-	26547	39572	26547	2			N	-0-	-0-

RWR UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173354	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11804	- 14229
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-	102
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-	102
08	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-	102
09	180 N	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-	102
10	0	67	-0-	67	67	67	2			N	-0-	102
11	0	289	-0-	289	356	289	2			N	-0-	102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			-0-
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
10	0	2471	-0-	2471	2471	2471	2			N	-0-			-0-
11	0	1846	-0-	1846	4317	1846	2			N	-0-			-0-
-----														
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801														
06	2820 X	467	-0-	-2353	-0-	372	2	95	9	N	86			115
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			115
08	2914 X	2	-0-	-2912	-0-	2	2			N	-0-			115
09	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-			115
10	0	111	-0-	111	111	13	2	98	9	N	89	1	8	203
11	0	9100	-0-	9100	9211	7086	2	2014	9	N	1831	1828	1	3 8 203
-----														
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448														
06	2550 N	2315	-0-	-235	-0-	2315	2			N	-0-			-0-
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2434	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-			-0-
09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-			-0-
10	0	2502	-0-	2502	2502	2502	2			N	-0-			-0-
11	0	2346	-0-	2346	4848	2346	2			N	-0-			-0-
-----														
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062														
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-			-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
10	0	103	-0-	103	103	103	2			N	-0-			-0-
11	0	78	-0-	78	181	78	2			N	-0-			-0-
-----														
DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081														
06	22004 X	22004	-0-	-0-	-0-	22002	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	20958 X	20958	-0-	-0-	-0-	20957	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	20411 X	20411	-0-	-0-	-0-	20411	2			N	-0-			-0-
09	17351 X	17351	-0-	-0-	-0-	17350	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	0	18148	-0-	18148	18148	18148	2			N	-0-			-0-
11	0	18662	-0-	18662	36810	18662	2			N	-0-			-0-
-----														
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070														
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1404	2	51	9	N	46	1	8	151
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1420	2	33	9	N	30			181
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1475	2	42	9	N	38	176	1	43
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1436	2	37	9	N	34			77
10	0	557	-0-	557	557	525	2	32	9	N	29			106
11	0	1588	-0-	1588	2145	1573	2	15	9	N	14			120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3916	2	51	9	N	46	8	8	176
07	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4577	2	55	9	N	50			226
08	2666 X	2263	-0-	-403	-0-	2257	2	6	9	N	5	191	1	35
09	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-	4	8	35
10	0	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-			35
11	0	690	-0-	690	724	690	2			N	-0-			35
-----														
TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870														
06	6600 X	5704	-0-	-896	-0-	5704	2			N	-0-			-0-
07	6820 X	6352	-0-	-468	-0-	6351	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	6510 X	6145	-0-	-365	-0-	6145	2			N	-0-			-0-
09	6120 X	5808	-0-	-312	-0-	5808	2			N	-0-			-0-
10	0	5927	-0-	5927	5927	5927	2			N	-0-			-0-
11	0	5230	-0-	5230	11157	5229	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----														
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764														
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
07	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-			-0-
08	961 N	694	-0-	-267	-0-	694	2			N	-0-			-0-
09	930 N	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-			-0-
10	0	725	-0-	725	725	725	2			N	-0-			-0-
11	0	638	-0-	638	1363	638	2			N	-0-			-0-
-----														
ROST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775														
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			47
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			47
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			47
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			47
10	0	24	-0-	24	24	24	2			N	-0-			47
11	0	21	-0-	21	45	21	2			N	-0-			47
-----														
WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076														
06	2610 X	1453	-0-	-1157	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
07	2604 X	1171	-0-	-1433	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
08	2542 X	2220	-0-	-322	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
09	2430 X	1525	-0-	-905	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
10	0	1734	-0-	1734	1734	1734	2			N	-0-			-0-
11	0	2532	-0-	2532	4266	2532	2			N	-0-			-0-
-----														
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200														
06	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-			-0-
07	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-			-0-
08	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-			-0-
09	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-			-0-
10	0	2104	-0-	2104	2104	2104	2			N	-0-			-0-
11	0	2341	-0-	2341	4445	2341	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175710		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 16160		PERF.15792 - 21610						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

PAAPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175997		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11983		PERF.11500 - 15110						
06	810 N	792	-0-	-18	-0-	781	2	11	9	N	10	1	8			121
07	899 N	877	-0-	-22	-0-	823	2	54	9	N	49	1	8			169
08	899 N	101	-0-	-798	-0-	101	2			N	-0-					169
09	780 N	177	-0-	-603	-0-	176	2	1	9	N	1					170
10	0	1600	-0-	1600	1600	1600	2			N	-0-					170
11	0	379	-0-	379	1979	379	2			N	-0-					170

  

CORNELIA		WELL #: 1		RRCID -> 176228		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8792 - 9000						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

LEVIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176257		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11430 - 14197						
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					91
07	434 N	67	-0-	-367	-0-	67	2			N	-0-					91
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					91
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					91
10	0	936	-0-	936	936	936	2			N	-0-					91
11	0	993	-0-	993	1929	993	2			N	-0-					91

  

HENSKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176262		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 15934		PERF.15559 - 22580						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

CARMONA		WELL #: 1H		RRCID -> 176504		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 15341		PERF.15258 - 18848						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

MCHENRY, R. K. "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 176675		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 8233 - 10152						
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	341 N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	0	515	-0-	515	515	515	2			N	-0-					-0-
11	0	476	-0-	476	991	476	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
APOLLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177248		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 15650		PERF.15355 - 21440					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
PHILLIPSBURG		WELL #: 1H		RRCID -> 179142		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 15667		PERF.15425 - 19743					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
SALEM		WELL #: 2H		RRCID -> 179768		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 15265		PERF.14915 - 18089					
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2				N	-0-			-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2				N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2				N	-0-			-0-
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2				N	-0-			-0-
10	0	102	-0-	102	-0-	102	2				N	-0-			-0-
11	0	168	-0-	168	-0-	270	2				N	-0-			-0-
-----															
ISAAC		WELL #: 1H		RRCID -> 180143		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 15636		PERF.15080 - 19866					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
SARA BETH		WELL #: 1RE		RRCID -> 185561		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11198 - 14695					
06	2430 N	59	-0-	-2371	-0-	59	2				N	-0-			192
07	1302 N	15	-0-	-1287	-0-	15	2				N	-0-			192
08	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2				N	-0-			192
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2				N	-0-			192
10	0	2	-0-	2	-0-	2	2				N	-0-			192
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-			192
-----															
SCHULTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185736		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11180 - 17521			
06	960 N	727	-0-	-233	-0-	641	2	86	9	N	78				280
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	845	2	162	9	N	147	182	1	1	244
08	1116 N	742	-0-	-374	-0-	652	2	90	9	N	82	183	1		143
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	651	2	108	9	N	98	183	1		58
10	0	804	-0-	804	-0-	804	2	118	9	N	107				165
11	0	432	-0-	432	-0-	1236	2	338	2	94	9	85	197	1	53
-----															
MEANS "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 186108		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 10689		PERF.10224 - 13880					
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2				N	-0-			82
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-			82
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2				N	-0-			82
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-			82
10	0	407	-0-	407	-0-	407	2	63	9	N	57				139
11	0	14884	-0-	14884	-0-	15291	2	725	9	N	659	542	1		256

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10710 X	9106	-0-	-1604	-0-	9105	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	11067 X	1	-0-	-11066	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-			-0-
09	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
11	0	2513	-0-	2513	2513	2509	2	4	9	N	4	4	8	-0-
-----														
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640														
06	2520 N	2303	-0-	-217	-0-	2301	2	2	9	N	2			111
07	2604 N	2423	-0-	-181	-0-	2403	2	20	9	N	18			129
08	2604 N	2380	-0-	-224	-0-	2380	2			N	-0-			129
09	2310 N	2110	-0-	-200	-0-	2101	2	9	9	N	8			137
10	0	2179	-0-	2179	2179	2166	2	13	9	N	12	1	8	148
11	0	1550	-0-	1550	3729	1543	2	7	9	N	6			154
-----														
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400														
06	463 X	463	-0-	-0-	-0-	296	2	167	9	N	152	174	1	223
07	842 X	842	-0-	-0-	-0-	673	2	169	9	N	154			377
08	234 X	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1			378
09	233 X	233	-0-	-0-	-0-	11	2	222	9	N	202	353	1	227
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			227
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			227
-----														
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513														
06	3090 X	427	-0-	-2663	-0-	393	2	34	9	N	31			132
07	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5219	2	160	9	N	145	200	1	77
08	3193 X	2494	-0-	-699	-0-	2405	2	89	9	N	81	1	8	157
09	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			157
10	0	593	-0-	593	593	589	2	4	9	N	4	1	8	160
11	0	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-			160
-----														
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730														
06	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2553	2	51	9	N	46			155
07	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2866	2	50	9	N	45			200
08	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2441	2	50	9	N	45	185	1	60
09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3604	2	39	9	N	35			95
10	0	3187	-0-	3187	3187	3137	2	50	9	N	45	1	8	139
11	0	1723	-0-	1723	4910	1691	2	32	9	N	29			168
-----														
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175														
06	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1136	2	78	9	N	71			156
07	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1498	2	119	9	N	108	181	1	83
08	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1481	2	105	9	N	95			178
09	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1243	2	87	9	N	79	189	1	68
10	0	1184	-0-	1184	1184	1111	2	73	9	N	66	1	8	133
11	0	950	-0-	950	2134	887	2	63	9	N	57			190
-----														
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086														
06	2940 X	2298	-0-	-642	-0-	2290	2	8	9	Y	7			82
07	3038 X	1832	-0-	-1206	-0-	1831	2	1	9	Y	1			83
08	3038 X	2202	-0-	-836	-0-	2200	2	2	9	Y	2			85
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2415	2	1	9	Y	1	1	8	85
10	0	2453	-0-	2453	2453	2452	2	1	9	Y	1	1	8	85
11	0	2440	-0-	2440	4893	2439	2	1	9	Y	1			86

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	1500 N	719	-0-	-781	-0-	719	2			N	-0-	-0-
07	403 N	7	-0-	-396	-0-	7	2			N	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-	-0-
10	0	20	-0-	20	-0-	20	2			N	-0-	-0-
11	0	1558	-0-	1558	-0-	1558	2			N	-0-	-0-
-----												
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	198
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	N	1	198
10	0	1499	-0-	1499	-0-	1498	2	1	9	N	1	198
11	0	1087	-0-	1087	-0-	2586	2	2	9	N	2	200
-----												
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265												
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-	-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122												
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-	-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-	-0-
08	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-	-0-
09	360 N	236	-0-	-124	-0-	236	2			N	-0-	-0-
10	0	319	-0-	319	-0-	319	2	1	9	N	1	-0-
11	0	389	-0-	389	-0-	708	2			N	-0-	-0-
-----												
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405												
06	1260 X	533	-0-	-727	-0-	527	2	6	9	N	5	226
07	1302 X	624	-0-	-678	-0-	589	2	35	9	N	32	258
08	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1204	2	144	9	N	131	208
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1143	2	74	9	N	67	275
10	0	836	-0-	836	-0-	836	2	21	9	N	19	112
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	836				N	-0-	112
-----												
VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
06	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	1387	2			N	-0-				-0-
07	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	1425	2			N	-0-				-0-
08	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	1437	2			N	-0-				-0-
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-				-0-
10	0	1377	-0-	1377	1377	1377	2			N	-0-				-0-
11	0	1354	-0-	1354	2731	1354	2			N	-0-				-0-
-----															
VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122															
06	3300 X	2433	-0-	-867	-0-	2425	2	8	9	Y	7				82
07	3410 X	1940	-0-	-1470	-0-	1939	2	1	9	Y	1				83
08	3410 X	997	-0-	-2413	-0-	995	2	2	9	Y	2				85
09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-				85
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				86
-----															
HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508															
06	480 N	15	-0-	-465	-0-	14	2	1	9	N	1	1	8		100
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	26	7	8		119
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	29	8		119
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	39	39	8		119
10	0	1691	-0-	1691	1691	1666	2	25	9	N	23	23	8		119
11	0	-0-	-0-	-0-	1691					N	31	31	8		119
-----															
MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641															
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	68	2	13	9	N	12				184
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	38	2	2	9	N	2				186
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-				186
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-				186
10	0	4958	-0-	4958	4958	4750	2	208	9	N	189	187	1		188
11	0	-0-	-0-	-0-	4958					N	-0-				188
-----															
CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420															
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	429	2	23	9	N	21				129
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	378	2	20	9	N	18				147
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	440	2	25	9	N	23				170
09	450 N	365	-0-	-85	-0-	352	2	13	9	N	12				182
10	0	121	-0-	121	121	121	2			N	-0-				182
11	0	86	-0-	86	207	86	2			N	-0-				182
-----															
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222															
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				213
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	N	3	187	1		29
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	179	2	12	9	N	11				40
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				40
10	0	461	-0-	461	461	461	2			N	-0-				40
11	0	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-	1	5		39
-----															
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860															
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-				168
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				168
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				168
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				168
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		FREEEMAN UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 193677		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13536 - 19741		CNTY: LEE	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
06		1410 N	1051 -0-	-359	-0-	1051 2	N	-0-			-0-				
07		1984 N	1826 -0-	-158	-0-	1826 2	N	-0-			-0-				
08		1897 N	1897 -0-	-0-	-0-	1897 2	N	-0-			-0-				
09		2896 N	2896 -0-	-0-	-0-	2896 2	N	-0-			-0-				
10		0	8719 -0-	8719	8719	8719 2	N	-0-			-0-				
11		0	7761 -0-	7761	16480	7761 2	N	-0-			-0-				
-----															
PENICK		WELL #: 1RE RRCID -> 193972		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 10690		PERF.10018 - 13700							
06		1618 N	1618 -0-	-0-	-0-	1594 2	24 9 N	22			210				
07		1278 N	1278 -0-	-0-	-0-	1265 2	13 9 N	12	188 1		34				
08		1550 N	996 -0-	-554	-0-	982 2	14 9 N	13			47				
09		1620 N	508 -0-	-1112	-0-	501 2	7 9 N	6			53				
10		0	947 -0-	947	947	944 2	3 9 N	3			56				
11		0	2754 -0-	2754	3701	2708 2	46 9 N	42			98				
-----															
BRENHAM DOME UNIT		WELL #: 2H RRCID -> 194601		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15106 - 19845							
06		2650 X	2650 -0-	-0-	-0-	2650 2	N	-0-			-0-				
07		2697 X	2676 -0-	-21	-0-	2676 2	N	-0-			-0-				
08		3038 X	2699 -0-	-339	-0-	2699 2	N	-0-			-0-				
09		2940 X	2755 -0-	-185	-0-	2755 2	N	-0-			-0-				
10		0	2707 -0-	2707	2707	2707 2	N	-0-			-0-				
11		0	2631 -0-	2631	5338	2631 2	N	-0-			-0-				
-----															
WEISS		WELL #: 2H RRCID -> 195471		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14950 - 18350							
06		510 X	80 -0-	-430	-0-	80 2	N	-0-			-0-				
07		735 X	735 -0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-			-0-				
08		435 X	435 -0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-			-0-				
09		314 X	314 -0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-			-0-				
10		0	147 -0-	147	147	147 2	N	-0-			-0-				
11		0	523 -0-	523	670	523 2	N	-0-			-0-				
-----															
HOBBS-MUERY UNIT		WELL #: 1RE RRCID -> 195811		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 12349		PERF.11668 - 14540							
06		4686 X	4686 -0-	-0-	-0-	4630 2	56 9 N	51	1 8		129				
07		3999 X	2134 -0-	-1865	-0-	2100 2	34 9 N	31	1 8		159				
08		4464 X	1927 -0-	-2537	-0-	1917 2	10 9 N	9			168				
09		4320 X	2866 -0-	-1454	-0-	2837 2	29 9 N	26	1 8		193				
10		0	3484 -0-	3484	3484	3481 2	3 9 N	3	182 1		14				
11		0	3765 -0-	3765	7249	3708 2	57 9 N	52			66				
-----															
DIETZ, JOHN		WELL #: 1 RRCID -> 196824		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9983 - 14971							
06		2760 X	2463 -0-	-297	-0-	2362 2	101 9 N	92			147				
07		3441 X	-0-	-3441	-0-	-3441 2	N	1			148				
08		3441 X	34 -0-	-3407	-0-	34 2	N	-0-			148				
09		3330 X	136 -0-	-3194	-0-	136 2	N	-0-			148				
10		0	32536 -0-	32536	32536	27011 2	5525 9 N	5023	4784 1		387				
11		0	31932 -0-	31932	64468	26542 2	5390 9 N	4900	5098 1		189				
-----															
JARMON UNIT		WELL #: 2 RRCID -> 197493		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15040 - 19860							
06		5340 X	5042 -0-	-298	-0-	5042 2	N	-0-			-0-				
07		5518 X	4750 -0-	-768	-0-	4750 2	N	-0-			-0-				
08		5518 X	5044 -0-	-474	-0-	5041 2	3 9 N	3	3 8		-0-				
09		5250 X	1004 -0-	-4246	-0-	1004 2	N	-0-			-0-				
10		0	63 -0-	63	63	63 2	N	-0-			-0-				
11		0	35 -0-	35	98	35 2	N	-0-			-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		2	RRCID ->	197747	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11793 - 16247	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		810 N	572	-0-	-238	-0-	-0-	572 2		N	-0-			100
07		775 N	452	-0-	-323	-0-	-0-	452 2		N	-0-			100
08		651 N	300	-0-	-351	-0-	-0-	299 2	1 9	N	1			101
09		570 N	365	-0-	-205	-0-	-0-	365 2		N	-0-			101
10		0	440	-0-	440	440	440	440 2		N	-0-			101
11		0	558	-0-	558	998	998	558 2		N	-0-			101
-----														
TIEMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	198105	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15300 - 19419			
06		32894 X	32894	-0-	-0-	-0-	-0-	32892 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		11501 X	10297	-0-	-1204	-0-	-0-	10297 2		N	-0-			-0-
08		18662 X	-0-	-0-	-18662	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		36746 X	36746	-0-	-0-	-0-	-0-	36745 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		0	33190	-0-	33190	33190	33190	33190 2		N	-0-			-0-
11		0	24817	-0-	24817	58007	24817	24817 2		N	-0-			-0-
-----														
CARMONA		WELL #:		2H	RRCID ->	198124	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15040 - 18547			
06		22364 X	22364	-0-	-0-	-0-	-0-	22363 2	1 9	N	1	1 1		-0-
07		22366 X	22366	-0-	-0-	-0-	-0-	22347 2	19 9	N	17	17 1		-0-
08		22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	-0-	22474 2	1 9	N	1	1 1		-0-
09		20632 X	20632	-0-	-0-	-0-	-0-	20631 2	1 9	N	1	1 1		-0-
10		0	21946	-0-	21946	21946	21946	21946 2		N	-0-			-0-
11		0	21688	-0-	21688	43634	21688	21688 2		N	-0-			-0-
-----														
FREEMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	198566	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13323 - 17898			
06		1290 N	783	-0-	-507	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-
07		753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			-0-
08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-
09		780 N	622	-0-	-158	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-
10		0	3552	-0-	3552	3552	3552	3552 2		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	3552	3552	-0-		N	-0-			-0-
-----														
MEINEN OL UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	199305	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12198 - 16720			
06		2970 X	2926	-0-	-44	-0-	-0-	2907 2	19 9	N	17	1 8		194
07		3193 X	3070	-0-	-123	-0-	-0-	3057 2	13 9	N	12			206
08		3193 X	2437	-0-	-756	-0-	-0-	2435 2	2 9	N	2	178 1		30
09		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	-0-	3085 2	18 9	N	16	1 8		45
10		0	2936	-0-	2936	2936	2936	2922 2	14 9	N	13			58
11		0	2853	-0-	2853	5789	2834	2834 2	19 9	N	17			75
-----														
ALBERS ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	199340	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12460 - 16444			
06		780 N	509	-0-	-271	-0-	-0-	453 2	56 9	N	51			111
07		713 N	659	-0-	-54	-0-	-0-	598 2	61 9	N	55			166
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	590 2	51 9	N	46	1 8		211
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	612 2	51 9	N	46	182 1		75
10		0	704	-0-	704	704	661	661 2	43 9	N	39			114
11		0	679	-0-	679	1383	636	636 2	43 9	N	39	2 8		151
-----														
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	199794	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14168 - 19506			
06		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	2973 2		N	-0-			-0-
07		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	-0-	3141 2		N	-0-			-0-
08		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	-0-	3095 2		N	-0-			-0-
09		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	-0-	2996 2		N	-0-			-0-
10		0	3015	-0-	3015	3015	3015	3015 2		N	-0-			-0-
11		0	3030	-0-	3030	6045	3030	3030 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
EDGE, GORDON		WELL #: 1H		RRCID -> 200109		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13539 - 19234						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4543	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
07	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5088	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
08	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-				-0-	
09	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-				-0-	
10	0	3115	-0-	3115	3115	3115	2			N	-0-				-0-	
11	0	638	-0-	638	3753	638	2			N	-0-				-0-	
-----																
BOWERS, J. A. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 200509		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7983 - 8221				
06	630 N	461	-0-	-169	-0-	419	2	42	9	N	38	1	8		102	
07	558 N	465	-0-	-93	-0-	428	2	37	9	N	34				136	
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	519	2	50	9	N	45	1	8		180	
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	538	2	57	9	N	52	187	1	1	8	44
10	0	522	-0-	522	522	468	2	54	9	N	49				93	
11	0	370	-0-	370	892	320	2	50	9	N	45				138	
-----																
JARMON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200644		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 15175		PERF.14983 - 20415						
06	930 N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-				-0-	
07	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-				-0-	
08	868 N	664	-0-	-204	-0-	664	2			N	-0-				-0-	
09	810 N	637	-0-	-173	-0-	637	2			N	-0-				-0-	
10	0	692	-0-	692	692	692	2			N	-0-				-0-	
11	0	586	-0-	586	1278	586	2			N	-0-				-0-	
-----																
BOATWRIGHT		WELL #: 2H		RRCID -> 201030		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 16596		PERF.11680 - 14698						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
HEYMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 201042		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 14266		PERF.14778 - 18105						
06	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-				-0-	
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-				-0-	
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-				-0-	
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				-0-	
10	0	659	-0-	659	659	659	2			N	-0-				-0-	
11	0	557	-0-	557	1216	557	2			N	-0-				-0-	
-----																
KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201427		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12158		PERF.11745 - 16925						
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1065	2	45	9	N	41	12	8		252	
07	1457 N	891	-0-	-566	-0-	871	2	20	9	N	18	191	1		79	
08	1023 N	652	-0-	-371	-0-	620	2	32	9	N	29	5	8		103	
09	1110 N	569	-0-	-541	-0-	537	2	32	9	N	29	7	8		125	
10	0	517	-0-	517	517	495	2	22	9	N	20	3	8		142	
11	0	792	-0-	792	1309	766	2	26	9	N	24				166	
-----																
COBB UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201524		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 14991		PERF.14736 - 18400						
06	3960 X	1766	-0-	-2194	-0-	1766	2			N	-0-				-0-	
07	7161 X	1833	-0-	-5328	-0-	1832	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
08	7161 X	4334	-0-	-2827	-0-	4334	2			N	-0-				-0-	
09	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7919	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
10	0	6281	-0-	6281	6281	6281	2			N	-0-				-0-	
11	0	6158	-0-	6158	12439	6158	2			N	-0-				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
EDGE, GORDON		WELL #:		2H	RRCID ->	201623	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	13609	PERF.13118	- 18547		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			41
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			41
08	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			N	-0-			41
09	1140 N	1027	-0-	-113	-0-	1027	2			N	-0-			41
10	0	1149	-0-	1149	1149	1149	2			N	-0-			41
11	0	814	-0-	814	1963	814	2			N	-0-			41
-----														
GLAESER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203319	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	15492	PERF.15365	- 20150		
06	3810 X	3100	-0-	-710	-0-	3097	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	3937 X	3102	-0-	-835	-0-	3102	2			N	-0-			-0-
08	3937 X	3091	-0-	-846	-0-	3091	2			N	-0-			-0-
09	3780 X	3022	-0-	-758	-0-	3021	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	0	732	-0-	732	732	732	2			N	-0-			-0-
11	0	1090	-0-	1090	1822	1090	2			N	-0-			-0-
-----														
DIERKING UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	203886	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	15633	PERF.15435	- 18521		
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
07	496 N	180	-0-	-316	-0-	180	2			N	-0-			-0-
08	496 N	136	-0-	-360	-0-	136	2			N	-0-			-0-
09	480 N	177	-0-	-303	-0-	177	2			N	-0-			-0-
10	0	356	-0-	356	356	356	2			N	-0-			-0-
11	0	314	-0-	314	670	314	2			N	-0-			-0-
-----														
NAVARRO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	203889	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	14929	PERF.14645	- 19491		
06	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-			-0-
07	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-			-0-
08	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-			-0-
09	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-			-0-
10	0	2238	-0-	2238	2238	2238	2			N	-0-			-0-
11	0	1794	-0-	1794	4032	1794	2			N	-0-			-0-
-----														
GOLDBERG UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203906	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	15351	PERF.15280	- 18390		
06	4170 X	3126	-0-	-1044	-0-	3126	2			N	-0-			-0-
07	4216 X	3185	-0-	-1031	-0-	3185	2			N	-0-			-0-
08	4092 X	3149	-0-	-943	-0-	3149	2			N	-0-			-0-
09	3780 X	2911	-0-	-869	-0-	2911	2			N	-0-			-0-
10	0	3032	-0-	3032	3032	3032	2			N	-0-			-0-
11	0	2040	-0-	2040	5072	2040	2			N	-0-			-0-
-----														
RIO LOBO UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	203907	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	12322	PERF.11852	- 15395		
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-			67
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			67
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			67
09	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-			67
10	0	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-			67
11	0	5	-0-	5	11	5	2			N	-0-			67
-----														
KRAUSE, ESTHER		WELL #:		1	RRCID ->	203908	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	12337	PERF.11917	- 18030		
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	701	2	32	9	N	29	5	8	79
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	977	2	21	9	N	19	2	8	96
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	991	2	24	9	N	22	2	8	116
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	914	2	11	9	N	10	3	8	123
10	0	682	-0-	682	682	682	2			N	-0-			123
11	0	863	-0-	863	1545	863	2			N	-0-			123

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
ROTELLO UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204567		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 13373		PERF.12895 - 15488	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	276 1	658 2	N	-0-		-0-
07	992 N	839	-0-	-153	-0-	286 1	553 2	N	-0-		-0-
08	992 N	837	-0-	-155	-0-	286 1	551 2	N	-0-		-0-
09	930 N	730	-0-	-200	-0-	276 1	454 2	N	-0-		-0-
10	0	844	-0-	844	844	286 1	558 2	N	-0-		-0-
11	0	832	-0-	832	1676	276 1	556 2	N	-0-		-0-
-----											
WEHMEYER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 205161		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 13814		PERF.13433 - 19231	
06	1830 N	1557	-0-	-273	-0-	1556 2	1 9	N	1	1 8	39
07	1922 N	1716	-0-	-206	-0-	1716 2		N	-0-		39
08	1705 N	1528	-0-	-177	-0-	1528 2		N	-0-		39
09	1560 N	1348	-0-	-212	-0-	1348 2		N	-0-		39
10	0	1209	-0-	1209	1209	1209 2		N	-0-		39
11	0	906	-0-	906	2115	906 2		N	-0-		39
-----											
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205215		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 9443		PERF. 9120 - 13800	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
-----											
RAINS TRUST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206255		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 15451		PERF.15365 - 18440	
06	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5071 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	4030 X	3932	-0-	-98	-0-	3932 2		N	-0-		-0-
08	3999 X	3466	-0-	-533	-0-	3466 2		N	-0-		-0-
09	4440 X	4248	-0-	-192	-0-	4248 2		N	-0-		-0-
10	0	5183	-0-	5183	5183	5183 2		N	-0-		-0-
11	0	2714	-0-	2714	7897	2714 2		N	-0-		-0-
-----											
PEARLIE MAE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206259		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15763		PERF.15608 - 20548	
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-		-0-
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-		-0-
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		N	-0-		-0-
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-		-0-
10	0	1798	-0-	1798	1798	1798 2		N	-0-		-0-
11	0	1676	-0-	1676	3474	1676 2		N	-0-		-0-
-----											
STANTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206281		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 13212		PERF.13096 - 16910	
06	7200 X	7179	-0-	-21	-0-	480 1	6696 2	N	3	3 8	113
07	7440 X	6902	-0-	-538	-0-	496 1	6404 2	N	2		115
08	7223 X	5980	-0-	-1243	-0-	496 1	5484 2	N	-0-		115
09	7170 X	4124	-0-	-3046	-0-	421 1	3703 2	N	-0-		115
10	0	28	-0-	28	28	27 1	1 9	N	1	1 8	115
11	0	435	-0-	435	463	40 1	394 2	N	1		116
						1 9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-		-0-
07	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2583	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-		-0-
09	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-		-0-
10	0	2419	-0-	2419	2419	2419	2			N	-0-		-0-
11	0	2305	-0-	2305	4724	2305	2			N	-0-		-0-
-----													
MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973													
06	330 N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-		-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-		-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-		-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-		-0-
10	0	396	-0-	396	396	396	2			N	-0-		-0-
11	0	367	-0-	367	763	367	2			N	-0-		-0-
-----													
WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374													
06	4830 X	4590	-0-	-240	-0-	4590	2			N	-0-		-0-
07	4898 X	4615	-0-	-283	-0-	4615	2			N	-0-		-0-
08	4743 X	4666	-0-	-77	-0-	4665	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	4590 X	4517	-0-	-73	-0-	4515	2	2	9	N	2	2 8	-0-
10	0	3711	-0-	3711	3711	3711	2			N	-0-		-0-
11	0	4614	-0-	4614	8325	4614	2			N	-0-		-0-
-----													
MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100													
06	2730 X	1789	-0-	-941	-0-	276	1	1512	2	N	1		130
07	3503 X	2543	-0-	-960	-0-	286	1	2257	2	N	-0-		130
08	3503 X	2124	-0-	-1379	-0-	286	1	1837	2	N	1		131
09	3390 X	2169	-0-	-1221	-0-	276	1	1892	2	N	1		132
10	0	2866	-0-	2866	2866	286	1	2580	2	N	-0-		132
11	0	3787	-0-	3787	6653	276	1	3511	2	N	-0-		132
-----													
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505													
06	2010 N	1960	-0-	-50	-0-	1960	2			N	-0-		-0-
07	2108 N	2079	-0-	-29	-0-	2079	2			N	-0-		-0-
08	2108 N	1999	-0-	-109	-0-	1999	2			N	-0-		-0-
09	1950 N	1928	-0-	-22	-0-	1928	2			N	-0-		-0-
10	0	1939	-0-	1939	1939	1939	2			N	-0-		-0-
11	0	1826	-0-	1826	3765	1826	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	N	3	3 8	-0-
08	1147 N	536	-0-	-611	-0-	536	2	N	-0-		-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		-0-
10	0	46	-0-	46	46	46	2	N	-0-		-0-
11	0	4	-0-	4	50	4	2	N	-0-		-0-
-----											
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701											
06	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2	N	-0-		-0-
07	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2	N	-0-		-0-
08	4340 X	4325	-0-	-15	-0-	4325	2	N	-0-		-0-
09	4200 X	4121	-0-	-79	-0-	4121	2	N	-0-		-0-
10	0	4276	-0-	4276	4276	4276	2	N	-0-		-0-
11	0	4009	-0-	4009	8285	4009	2	N	-0-		-0-
-----											
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350											
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	48	8 8	143
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	757	2	N	20	2 8	161
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	715	2	N	13	1 8	173
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	201	2	N	15	3 8	185
10	0	648	-0-	648	648	630	2	N	16	1 8	200
11	0	745	-0-	745	1393	716	2	N	26	187 1	39
-----											
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005											
06	2610 X	2485	-0-	-125	-0-	2485	2	N	-0-		-0-
07	2635 X	2375	-0-	-260	-0-	2374	2	N	1	1 8	-0-
08	3224 X	2619	-0-	-605	-0-	2619	2	N	-0-		-0-
09	3120 X	2607	-0-	-513	-0-	2607	2	N	-0-		-0-
10	0	2515	-0-	2515	2515	2515	2	N	-0-		-0-
11	0	2666	-0-	2666	5181	2666	2	N	-0-		-0-
-----											
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235											
06	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2	N	-0-		26
07	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	-0-		26
08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2	N	-0-		26
09	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2	N	-0-		26
10	0	2757	-0-	2757	2757	2757	2	N	-0-		26
11	0	2370	-0-	2370	5127	2370	2	N	-0-		26
-----											
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221											
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	509	2	N	-0-		-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-		-0-
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2	N	-0-		-0-
09	510 N	507	-0-	-3	-0-	506	2	N	1	1 8	-0-
10	0	520	-0-	520	520	520	2	N	-0-		-0-
11	0	497	-0-	497	1017	497	2	N	-0-		-0-
-----											
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378											
06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3013	2	N	101		142
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2910	2	N	99	175 1	65
08	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2719	2	N	98		163
09	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2605	2	N	75	168 1	70
*10	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2552	2	N	88		158
11	0	2402	-0-	2402	2402	2275	2	N	115	176 1	97

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
UULKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)				M			
06	2460 N	1136	-0-	-1324	-0-	1136	2		N	-0-		-0-
07	2418 N	1322	-0-	-1096	-0-	1322	2		N	-0-		-0-
08	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		N	-0-		-0-
09	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2		N	-0-		-0-
10	0	2477	-0-	2477	2477	2477	2		N	-0-		-0-
11	0	2389	-0-	2389	4866	2389	2		N	-0-		-0-
-----												
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670												
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-		-0-
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-		-0-
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-		-0-
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-		-0-
10	0	2140	-0-	2140	2140	2140	2		N	-0-		-0-
11	0	1787	-0-	1787	3927	1787	2		N	-0-		-0-
-----												
CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933												
06	6960 X	6898	-0-	-62	-0-	6898	2		N	-0-		-0-
07	7192 X	6600	-0-	-592	-0-	6600	2		N	-0-		-0-
08	7192 X	3762	-0-	-3430	-0-	3762	2		N	-0-		-0-
09	6960 X	6436	-0-	-524	-0-	6436	2		N	-0-		-0-
10	0	8883	-0-	8883	8883	8883	2		N	-0-		-0-
11	0	5603	-0-	5603	14486	5603	2		N	-0-		-0-
-----												
GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088												
06	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		N	-0-		-0-
07	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-		-0-
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-		-0-
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-		-0-
10	0	2426	-0-	2426	2426	2426	2		N	-0-		-0-
11	0	2319	-0-	2319	4745	2319	2		N	-0-		-0-
-----												
LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818												
06	630 N	599	-0-	-31	-0-	599	2		N	-0-		105
07	899 N	655	-0-	-244	-0-	651	2	4 9	N	4		109
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	922	2	7 9	N	6		115
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	726	2	6 9	N	5		120
10	0	664	-0-	664	664	663	2	1 9	N	1		121
11	0	739	-0-	739	1403	738	2	1 9	N	1		122
-----												
WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501												
06	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2		N	-0-		-0-
07	8711 X	7821	-0-	-890	-0-	7820	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	8711 X	8475	-0-	-236	-0-	8475	2		N	-0-		-0-
09	8640 X	7986	-0-	-654	-0-	7984	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	0	8407	-0-	8407	8407	8407	2		N	-0-		-0-
11	0	8052	-0-	8052	16459	8052	2		N	-0-		-0-
-----												
SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696												
06	6360 X	5450	-0-	-910	-0-	960	1	4490 2	N	-0-		-0-
07	6510 X	4983	-0-	-1527	-0-	992	1	3991 2	N	-0-		-0-
08	6510 X	5731	-0-	-779	-0-	992	1	4739 2	N	-0-		-0-
09	6090 X	4989	-0-	-1101	-0-	960	1	4029 2	N	-0-		-0-
10	0	5712	-0-	5712	5712	992	1	4720 2	N	-0-		-0-
11	0	6709	-0-	6709	12421	960	1	5749 2	N	-0-		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ZIENTEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217837		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14541		PERF.14518 - 16209				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRONCO		WELL #: 4		RRCID -> 218442		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14353		PERF.13900 - 17675				
06	1530	N	1181	-0-	-349	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	2	1	9	N	1	8	-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
10	0		1230	-0-	1230	1230	1230	2		N	-0-			-0-
11	0		1674	-0-	1674	2904	1674	2		N	-0-			-0-

MC CUNE		WELL #: 1H		RRCID -> 219874		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13986		PERF.13746 - 18164				
06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	960	1	7186	2	N	-0-		-0-
07	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	992	1	6831	2	N	-0-		-0-
08	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	992	1	6813	2	N	-0-		-0-
09	7050	X	6695	-0-	-355	-0-	960	1	5735	2	N	-0-		-0-
10	0		7433	-0-	7433	7433	992	1	6441	2	N	-0-		-0-
11	0		6554	-0-	6554	13987	960	1	5594	2	N	-0-		-0-

LANICEK OL		WELL #: 1WD		RRCID -> 219894		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4869 - 5024				
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANDALL		WELL #: 1H		RRCID -> 220422		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 14988		PERF.14825 - 20242				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RANGER		WELL #: 3		RRCID -> 221435		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 14605		PERF.14290 - 16799				
06	1080	N	893	-0-	-187	-0-	893	2		N	-0-			-0-
07	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
08	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
10	0		1104	-0-	1104	1104	1104	2		N	-0-			-0-
11	0		1076	-0-	1076	2180	1076	2		N	-0-			-0-

DODIE		WELL #: 1RE		RRCID -> 222130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12747		PERF. 8613 - 12500				
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17	9	N	15		213
07	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	1406	2	14	9	N	13	186	40
08	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1346	2	14	9	N	13		53
09	1410	N	1251	-0-	-159	-0-	1234	2	17	9	N	15		68
10	0		1318	-0-	1318	1318	1301	2	17	9	N	15		83
11	0		1290	-0-	1290	2608	1270	2	20	9	N	18		101

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
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 UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2	N	-0-		209
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	141	2	7 9 N	6		215
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		215
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1 9 N	1	183 1 5 5	28
10	0	149	-0-	149	149	149	2	N	-0-		28
11	0	145	-0-	145	294	145	2	N	-0-		28
-----											
BOSSE, A. B.		WELL #: 1H		RRCID -> 223316		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 14139		PERF.13928 - 20081	
06	5160 X	4788	-0-	-372	-0-	4788	2	N	-0-		-0-
07	5332 X	4017	-0-	-1315	-0-	4016	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	5332 X	4566	-0-	-766	-0-	4566	2	N	-0-		-0-
09	4800 X	4651	-0-	-149	-0-	4651	2	N	-0-		-0-
10	0	4761	-0-	4761	4761	4761	2	N	-0-		-0-
11	0	4517	-0-	4517	9278	4517	2	N	-0-		-0-
-----											
INDEPENDENCE		WELL #: 1H		RRCID -> 224423		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 13636		PERF.13051 - 17698	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WESTBROOK		WELL #: 1A		RRCID -> 225323		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 8500 - 8865	
06	720 N	708	-0-	-12	-0-	665	2	43 9 N	39		181
07	744 N	696	-0-	-48	-0-	665	2	31 9 N	28		209
08	744 N	655	-0-	-89	-0-	627	2	28 9 N	25	179 1	55
09	720 N	658	-0-	-62	-0-	630	2	28 9 N	25		80
10	0	629	-0-	629	629	612	2	17 9 N	15		95
11	0	635	-0-	635	1264	615	2	20 9 N	18		113
-----											
MARVA UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 225960		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8276 - 10985	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SHORTY		WELL #: 1		RRCID -> 226538		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12614		PERF. 8202 - 12614	
06	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1349	2	33 9 N	30	187 1 1 8	19
07	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		19
08	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		19
09	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3726	2	155 9 N	141	1 8	159
10	0	2273	-0-	2273	2273	2120	2	153 9 N	139	187 1	111
11	0	2156	-0-	2156	4429	2079	2	77 9 N	70		181
-----											
HAYNIE-MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 227991		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 19808		PERF.14028 - 19808	
06	7200 X	6841	-0-	-359	-0-	960	1	5881 2 N	-0-		-0-
07	7440 X	7092	-0-	-348	-0-	992	1	6100 2 N	-0-		-0-
08	7440 X	7080	-0-	-360	-0-	992	1	6088 2 N	-0-		-0-
09	7140 X	6861	-0-	-279	-0-	960	1	5901 2 N	-0-		-0-
10	0	7126	-0-	7126	7126	992	1	6134 2 N	-0-		-0-
11	0	6947	-0-	6947	14073	960	1	5987 2 N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	EOM BALANCE
06	21120 X	17564	-0-	-3556	-0-	17564	2				N	-0-
07	20770 X	18870	-0-	-1900	-0-	18868	2	2	9		N	-0-
08	20770 X	20759	-0-	-11	-0-	20759	2				N	-0-
09	20100 X	19110	-0-	-990	-0-	19110	2				N	-0-
10	0	17663	-0-	17663		17663	2				N	-0-
11	0	19724	-0-	19724		37387	2				N	-0-
-----												
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299												
06	6570 X	6455	-0-	-115	-0-	960	1	5495	2		N	-0-
07	6789 X	6627	-0-	-162	-0-	992	1	5635	2		N	-0-
08	6789 X	6342	-0-	-447	-0-	992	1	5350	2		N	-0-
09	6450 X	6265	-0-	-185	-0-	960	1	5305	2		N	-0-
10	0	6417	-0-	6417		992	1	5425	2		N	-0-
11	0	5967	-0-	5967		12384	1	5007	2		N	-0-
-----												
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351												
06	2873 N	2179	-0-	-694	-0-	1928	2	251	9		N	108
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1684	2	132	9		N	228
08	1271 X	802	-0-	-469	-0-	755	2	47	9		N	93
09	1230 X	77	-0-	-1153	-0-	77	2				N	93
10	0	2813	-0-	2813		2813	2	297	9		N	174
11	0	1760	-0-	1760		4573	2	189	9		N	165
-----												
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200												
06	2190 N	2110	-0-	-80	-0-	2110	2				N	-0-
07	2263 N	2222	-0-	-41	-0-	2222	2				N	-0-
08	2201 N	2191	-0-	-10	-0-	2191	2				N	-0-
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2				N	-0-
10	0	2417	-0-	2417		2417	2				N	-0-
11	0	2496	-0-	2496		4913	2	2496	2		N	-0-
-----												
STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368												
06	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2				N	-0-
07	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	11011	2				N	-0-
08	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2				N	-0-
09	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	2				N	-0-
10	0	10622	-0-	10622		10622	2				N	-0-
11	0	8361	-0-	8361		18983	2	8361	2		N	-0-
-----												
HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883												
06	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	960	1	6247	2		N	-0-
07	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	992	1	6209	2		N	-0-
08	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	992	1	6315	2		N	-0-
09	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	960	1	5924	2		N	-0-
10	0	6769	-0-	6769		992	1	5777	2		N	-0-
11	0	7045	-0-	7045		13814	1	6085	2		N	-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	8070 X	7865	-0-	-205	-0-	960	1	6904	2	N	1	1 8	-0-
07	8339 X	8103	-0-	-236	-0-	992	1	7111	2	N	-0-		-0-
08	8339 X	8059	-0-	-280	-0-	992	1	7067	2	N	-0-		-0-
09	8010 X	6344	-0-	-1666	-0-	727	1	5617	2	N	-0-		-0-
10	0	8558	-0-		8558	992	1	7566	2	N	-0-		-0-
11	0	7838	-0-	7838	16396	960	1	6878	2	N	-0-		-0-
-----													
SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050													
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1574	2	17	9	N	15		112
07	2139 N	1449	-0-	-690	-0-	1426	2	23	9	N	21	1 8	132
08	1922 N	1245	-0-	-677	-0-	1231	2	14	9	N	13		145
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2184	2	17	9	N	15		160
10	0	1888	-0-	1888	1888	1866	2	22	9	N	20		180
11	0	1918	-0-	1918	3806	1898	2	20	9	N	18		198
-----													
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622													
06	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7652	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-		-0-
08	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-		-0-
09	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-		-0-
10	0	8342	-0-	8342	8342	8342	2			N	-0-		-0-
11	0	7317	-0-	7317	15659	7317	2			N	-0-		-0-
-----													
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090													
06	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			N	-0-		-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	1240 N	1091	-0-	-149	-0-	1091	2			N	-0-		-0-
09	1080 N	754	-0-	-326	-0-	754	2			N	-0-		-0-
10	0	1077	-0-	1077	1077	1077	2			N	-0-		-0-
11	0	1148	-0-	1148	2225	1148	2			N	-0-		-0-
-----													
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511													
06	12060 X	11524	-0-	-536	-0-	960	1	10563	2	N	1	1 8	-0-
07	12462 X	11914	-0-	-548	-0-	988	1	10926	2	N	-0-		-0-
08	12090 X	11703	-0-	-387	-0-	992	1	10711	2	N	-0-		-0-
09	11640 X	11301	-0-	-339	-0-	960	1	10341	2	N	-0-		-0-
10	0	11383	-0-	11383	11383	992	1	10391	2	N	-0-		-0-
11	0	11690	-0-	11690	23073	960	1	10730	2	N	-0-		-0-
-----													
LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075													
06	750 N	482	-0-	-268	-0-	475	2	7	9	N	6		102
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-		102
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	875	2	4	9	N	4	1 8	105
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	620	2	4	9	N	4	1 8	108
10	0	543	-0-	543	543	517	2	26	9	N	24		132
11	0	701	-0-	701	1244	693	2	8	9	N	7		139

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	9360 X	8804	-0-	-556	-0-	960	1	7844	2	N	-0-	-0-
07	9672 X	9118	-0-	-554	-0-	992	1	8125	2	N	1	-0-
							1				1	8
							9					
08	9207 X	9027	-0-	-180	-0-	992	1	8035	2	N	-0-	-0-
09	8910 X	8675	-0-	-235	-0-	960	1	7715	2	N	-0-	-0-
10	0	8998	-0-	8998	8998	992	1	8006	2	N	-0-	-0-
11	0	8673	-0-	8673	17671	960	1	7713	2	N	-0-	-0-
-----												
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354												
06	10860 X	9668	-0-	-1192	-0-	960	1	8708	2	N	-0-	-0-
07	10292 X	10109	-0-	-183	-0-	992	1	9116	2	N	1	-0-
							1				1	8
							9					
08	10261 X	9794	-0-	-467	-0-	992	1	8802	2	N	-0-	-0-
09	9930 X	9462	-0-	-468	-0-	960	1	8502	2	N	-0-	-0-
10	0	9624	-0-	9624	9624	992	1	8632	2	N	-0-	-0-
11	0	9474	-0-	9474	19098	960	1	8514	2	N	-0-	-0-
-----												
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107												
06	3780 X	3611	-0-	-169	-0-	3611	2			N	-0-	-0-
07	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-	-0-
08	3875 X	3283	-0-	-592	-0-	3283	2			N	-0-	-0-
09	3750 X	2936	-0-	-814	-0-	2936	2			N	-0-	-0-
10	0	3532	-0-	3532	3532	3532	2			N	-0-	-0-
11	0	3505	-0-	3505	7037	3505	2			N	-0-	-0-
-----												
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220												
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	228	2	6	9	N	5	86
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	207	2	10	9	N	9	95
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	N	5	100
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	N	3	103
10	0	131	-0-	131	131	130	2	1	9	N	1	104
11	0	138	-0-	138	269	138	2			N	-0-	104
-----												
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095												
06	960 N	935	-0-	-25	-0-	935	2			N	-0-	-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-	-0-
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-	-0-
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-	-0-
10	0	1317	-0-	1317	1317	1317	2			N	-0-	-0-
11	0	1079	-0-	1079	2396	1079	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
 HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2		N	-0-			130
07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2		N	-0-			130
08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2		N	-0-			130
09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		N	-0-			130
10	0	4290	-0-	4290	4290	4276	2	14 9	N	13			143
11	0	3329	-0-	3329	7619	3315	2	14 9	N	13			156

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726

06	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
08	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
09	1350 N	1279	-0-	-71	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
10	0	1330	-0-	1330	1330	1330	2		N	-0-			-0-
11	0	1284	-0-	1284	2614	1284	2		N	-0-			-0-

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485

06	18270 X	16402	-0-	-1868	-0-	951	1	15451 2	N	-0-			-0-
07	18724 X	17176	-0-	-1548	-0-	960	1	16215 2	N	1	1 8		-0-
08	18724 X	18114	-0-	-610	-0-	992	1	17122 2	N	-0-			-0-
09	17910 X	16879	-0-	-1031	-0-	911	1	15968 2	N	-0-			-0-
10	0	17832	-0-	17832	17832	988	1	16844 2	N	-0-			-0-
11	0	16919	-0-	16919	34751	960	1	15959 2	N	-0-			-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413

06	450 N	94	-0-	-356	-0-	94	2		N	-0-			56
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	358	2	14 9	N	13			69
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	384	2	17 9	N	15			84
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	344	2	80 9	N	73			157
10	0	422	-0-	422	422	404	2	18 9	N	16			173
11	0	278	-0-	278	700	278	2		N	-0-			173

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150

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

PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550

06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	146	2	166 9	N	151	178 1	1 8	214
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1082	2	156 9	N	142	189 1	1 8	166
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1643	2	156 9	N	142	177 1	1 8	130
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1261	2	127 9	N	115	191 1	2 8	52
10	0	392	-0-	392	392	265	2	127 9	N	115	1 8		166
11	0	862	-0-	862	1254	746	2	116 9	N	105	187 1		84

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2040 N	2007	-0-	-33	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
09	2010 N	1989	-0-	-21	-0-	1989	2			N	-0-			-0-
10	0	1957	-0-	1957	1957	1957	2			N	-0-			-0-
11	0	1832	-0-	1832	3789	1832	2			N	-0-			-0-
-----														
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150														
06	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1593	2	186	9	N	169	184	1	133
07	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1626	2	171	9	N	155	178	1	108
08	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1590	2	165	9	N	150	188	1	70
09	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1714	2	168	9	N	153			223
10	0	1929	-0-	1929	1929	1775	2	154	9	N	140	185	1	178
11	0	1882	-0-	1882	3811	1719	2	163	9	N	148	191	1	135
-----														
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			29
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			29
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			29
10	0	4	-0-	-0-	4	4	2			N	-0-			29
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			29
-----														
JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520														
06	2700 X	2504	-0-	-196	-0-	2335	2	169	9	N	154	12	8	282
07	2759 X	2595	-0-	-164	-0-	2465	2	130	9	N	118	178	1	222
08	3007 X	2445	-0-	-562	-0-	2279	2	166	9	N	151	179	1	194
09	2910 X	2072	-0-	-838	-0-	1942	2	130	9	N	118	177	1	135
10	0	2884	-0-	2884	2884	2730	2	154	9	N	140	7	8	268
11	0	3479	-0-	3479	6363	3312	2	167	9	N	152	179	1	241
-----														
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326														
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-			-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
10	0	377	-0-	377	377	377	2			N	-0-			-0-
11	0	373	-0-	373	750	373	2			N	-0-			-0-





GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
06		14100 X	12381	-0-	-1719	-0-	12199	2	182	9	N	165			322
07		14446 X	12810	-0-	-1636	-0-	12557	2	253	9	N	230	387	1	165
08		14322 X	12967	-0-	-1355	-0-	12710	2	257	9	N	234	186	1	213
09		13860 X	12548	-0-	-1312	-0-	12281	2	267	9	N	243	187	1	269
10		0	13420	-0-	13420	13420	13160	2	260	9	N	236	188	1	317
11		0	13408	-0-	13408	26828	13143	2	265	9	N	241	378	1	180
-----															
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715															
06		12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	9414	2	15	4	Y	2798	2715	1	83
							3078	9							
07		10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	8396	2	7	4	Y	1695	1755	1	23
							1865	9							
08		8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	6732	2	1	4	Y	1641	1664	1	-0-
							1805	9							
09		20715 X	20715	-0-	-0-	-0-	18980	2	6	4	Y	1572	1560	1	12
							1729	9							
*10		22356 X	22356	-0-	-0-	-0-	20083	2	6	4	Y	2061	2066	1	7
							2267	9							
11		0	17951	-0-	17951	17951	16275	2	8	4	Y	1516	1494	1	29
							1668	9							
-----															
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473															
06		70950 X	66170	-0-	-4780	-0-	63793	2	2377	9	N	2161	2297	1	3 8 116
07		71393 X	65965	-0-	-5428	-0-	63523	2	2442	9	N	2220	1995	1	2 8 339
08		71393 X	64267	-0-	-7126	-0-	61855	2	2412	9	N	2193	2223	1	3 8 306
09		69090 X	61052	-0-	-8038	-0-	58798	2	2254	9	N	2049	2208	1	3 8 144
10		0	62200	-0-	62200	62200	59956	2	2244	9	N	2040	2039	1	145
11		0	58999	-0-	58999	121199	56764	2	2235	9	N	2032	1871	1	306
-----															
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550															
06		630 N	360	-0-	-270	-0-	360	2			N	-0-			108
07		651 N	329	-0-	-322	-0-	329	2			N	-0-			108
08		558 N	307	-0-	-251	-0-	307	2			N	-0-			108
09		360 N	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-			108
10		0	289	-0-	289	289	289	2			N	-0-			108
11		0	272	-0-	272	561	272	2			N	-0-			108
-----															
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444															
06		210 N	41	-0-	-169	-0-	39	2	2	9	N	2	182	1	20
07		217 N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-			20
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			20
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			20
10		0	167	-0-	167	167	167	2			N	-0-			20
11		0	95	-0-	95	262	94	2	1	9	N	1			21

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982													TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8300	-	8655
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06		600 N	571	-0-	-29	-0-		571	2	N	-0-				-0-			
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-		507	2	N	-0-				-0-			
08		496 N	369	-0-	-127	-0-		369	2	N	-0-				-0-			
09		570 N	540	-0-	-30	-0-		540	2	N	-0-				-0-			
10		0	673	-0-	673	-0-		673	2	N	-0-				-0-			
11		0	719	-0-	719	-0-		1392	2	N	-0-				-0-			
-----																		
WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996													TOTAL DEPTH	11868	PERF.	11923	-	14620
06		61 X	61	-0-	-0-	-0-		61	2	N	-0-				103			
07		32 X	32	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-				103			
08		7 X	7	-0-	-0-	-0-		1	2	6 9	5				108			
09		404 X	404	-0-	-0-	-0-		400	2	4 9	4				112			
10		0	2059	-0-	2059	-0-		1986	2	73 9	66		2 8		176			
11		0	1728	-0-	1728	-0-		3787	2	64 9	58		191 1		43			
-----																		
MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017													TOTAL DEPTH	11215	PERF.	10740	-	15512
06		36480 X	32965	-0-	-3515	-0-		31111	2	1854 9	1685		1522 1		312			
07		36952 X	31599	-0-	-5353	-0-		29694	2	1905 9	1732		1711 1		333			
08		35743 X	31979	-0-	-3764	-0-		30091	2	1888 9	1716		1889 1		160			
09		34590 X	33293	-0-	-1297	-0-		31562	2	1731 9	1574		1518 1	3 8	213			
10		0	29459	-0-	29459	-0-		27978	2	1481 9	1346		1341 1	1 8	217			
11		0	32335	-0-	32335	-0-		61794	2	1707 9	1552		1536 1	6 8	227			
-----																		
HARRELL-COLVIN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 285285 COMPL. DATE 12/20/1996													TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9002	-	9687
06		390 N	338	-0-	-52	-0-		337	2	1 9	1				65			
07		403 N	348	-0-	-55	-0-		348	2		-0-				65			
08		403 N	262	-0-	-141	-0-		262	2		-0-				65			
09		330 N	1	-0-	-329	-0-		1	2		-0-				65			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					8		1 8		72			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					2		2 8		72			
-----																		
JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996													TOTAL DEPTH	10606	PERF.	10601	-	14838
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			28			
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	2		N	-0-			28			
08		248 N	209	-0-	-39	-0-		209	2		N	-0-			28			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28			
10		0	233	-0-	233	-0-		233	2		N	-0-			28			
11		0	171	-0-	171	-0-		404	2		N	-0-			28			
-----																		
MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993													TOTAL DEPTH	10424	PERF.	10576	-	13942
06		150 N	57	-0-	-93	-0-		57	2		N	-0-			-0-			
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	2		N	-0-			-0-			
08		186 N	161	-0-	-25	-0-		161	2		N	-0-			-0-			
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		-0-			N	-0-			-0-			
10		0	155	-0-	155	-0-		155	2		N	-0-			-0-			
11		0	113	-0-	113	-0-		268	2		N	-0-			-0-			
-----																		
ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018													TOTAL DEPTH	11874	PERF.	11371	-	17470
06		20423 X	20423	-0-	-0-	-0-		18518	2	1905 9	1732		1512 1	62 8	230			
07		19595 X	19595	-0-	-0-	-0-		17736	2	1859 9	1690		1695 1	43 8	182			
08		21511 X	21511	-0-	-0-	-0-		19564	2	1947 9	1770		1701 1	13 8	238			
09		20440 X	20440	-0-	-0-	-0-		18571	2	1869 9	1699		1538 1	36 8	363			
10		0	18510	-0-	18510	-0-		18510	2	1684 9	1513		1521 1	15 8	340			
11		0	18525	-0-	18525	-0-		37035	2	1745 9	1586		1557 1	11 8	358			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-			50
07		31 N	6	-0-	-25	-0-		6	2		N	-0-			50
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			50
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-			50
10		0	17	-0-	17	17		17	2		N	-0-			50
11		0	14	-0-	14	31		14	2		N	-0-			50

LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794																		
06		11280 X	10672	-0-	-608	-0-		840	1	9212	2	N	564	588	1	1	8	136
								620	9									
07		12648 X	10290	-0-	-2358	-0-		868	1	8826	2	N	542	578	1	1	8	99
								596	9									
08		12648 X	10150	-0-	-2498	-0-		868	1	8723	2	N	508	408	1	1	8	198
								559	9									
09		12240 X	9488	-0-	-2752	-0-		840	1	8119	2	N	481	571	1	2	8	106
								529	9									
*10		11036 X	9254	-0-	-1782	-0-		868	1	7835	2	N	501	384	1			223
								551	9									
11		0	8565	-0-	8565	8565		840	1	7246	2	N	435	568	1			90
								479	9									

LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338																		
06		15815 X	15815	-0-	-0-	-0-		1215	1	14017	2	N	530	578	1	1	8	110
								583	9									
07		17143 X	13933	-0-	-3210	-0-		1256	1	12132	2	N	495	388	1			217
								545	9									
08		17143 X	13209	-0-	-3934	-0-		1256	1	11394	2	N	508	601	1	1	8	123
								559	9									
09		16590 X	12234	-0-	-4356	-0-		1215	1	10517	2	N	456	401	1	2	8	176
								502	9									
*10		16337 X	11539	-0-	-4798	-0-		1256	1	9752	2	N	483	381	1			278
								531	9									
11		0	10910	-0-	10910	10910		1215	1	9237	2	N	416	363	1			331
								458	9									

MCMAHAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301																		
06		29760 X	26717	-0-	-3043	-0-		24361	2	2356	9	N	2142	2100	1	8	8	269
07		30070 X	26057	-0-	-4013	-0-		23560	2	2497	9	N	2270	2273	1	5	8	261
08		31093 X	8887	-0-	-22206	-0-		8051	2	836	9	N	760	766	1			255
09		30090 X	20209	-0-	-9881	-0-		19362	2	847	9	N	770	722	1	10	8	293
10		0	30012	-0-	30012	30012		27243	2	2769	9	N	2517	2701	1	5	8	104
11		0	24396	-0-	24396	54408		22095	2	2301	9	N	2092	1942	1	9	8	245

MCMAHAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287649 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11103 - 14908																		
06		24600 X	18051	-0-	-6549	-0-		17252	2	799	9	N	726	760	1			129
07		21680 X	21680	-0-	-0-	-0-		20698	2	982	9	N	893	755	1			267
08		18879 X	18879	-0-	-0-	-0-		17905	2	974	9	N	885	959	1			193
09		18060 X	16854	-0-	-1206	-0-		15897	2	957	9	N	870	964	1	6	8	93
10		0	17048	-0-	17048	17048		16067	2	981	9	N	892	773	1	3	8	209
11		0	15198	-0-	15198	32246		14308	2	890	9	N	809	964	1	4	8	50

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ELMS-RICKS WELL #: 2 RRCID -> 287663 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12100 - 17543														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	13680 X	10384	-0-	-3296	-0-	1216	1	8666	2	N	456	407	1	229
						502	9							
07	12679 X	10424	-0-	-2255	-0-	1256	1	8700	2	N	425	396	1	255
						468	9							
08	10788 X	9256	-0-	-1532	-0-	1256	1	7600	2	N	364	384	1	233
						400	9							
09	10440 X	9685	-0-	-755	-0-	1216	1	8015	2	N	413	400	1	244
						454	9							
10	0	9669	-0-	9669	9669	1256	1	7938	2	N	432	373	1	303
						475	9							
11	0	8856	-0-	8856	18525	1216	1	7183	2	N	415	561	1	157
						457	9							
ELMS-RICKS WELL #: 3 RRCID -> 287724 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 17909														
06	13710 X	9564	-0-	-4146	-0-	1216	1	7963	2	N	350	388	1	148
						385	9							
07	12524 X	10646	-0-	-1878	-0-	1256	1	8919	2	N	428	380	1	195
						471	9							
08	11005 X	9921	-0-	-1084	-0-	1256	1	8229	2	N	396	379	1	211
						436	9							
09	10650 X	9159	-0-	-1491	-0-	1216	1	7544	2	N	363	375	1	198
						399	9							
10	0	8787	-0-	8787	8787	1256	1	7128	2	N	366	366	1	198
						403	9							
11	0	8109	-0-	8109	16896	1216	1	6560	2	N	303	349	1	152
						333	9							
NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11974 - 17039														
06	8070 X	3784	-0-	-4286	-0-	3276	2	508	9	N	462	428	1	282
07	7254 X	4252	-0-	-3002	-0-	3725	2	527	9	N	479	634	1	123
08	7254 X	1246	-0-	-6008	-0-	920	2	326	9	N	296	218	1	198
09	4770 X	1040	-0-	-3730	-0-	732	2	308	9	N	280	386	1	88
10	0	5029	-0-	5029	5029	4428	2	601	9	N	546	365	1	265
11	0	3886	-0-	3886	8915	3480	2	406	9	N	369	554	1	80
SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871														
06	29190 X	13547	-0-	-15643	-0-	11757	2	1790	9	N	1627	1252	1	424
07	31168 X	31168	-0-	-0-	-0-	25833	2	5335	9	N	4850	5150	1	120
08	27714 X	26700	-0-	-1014	-0-	22080	2	4620	9	N	4200	4037	1	282
09	26820 X	25157	-0-	-1663	-0-	20678	2	4479	9	N	4072	4128	1	225
10	0	24880	-0-	24880	24880	20351	2	4529	9	N	4117	4224	1	118
11	0	22431	-0-	22431	47311	18176	2	4255	9	N	3868	3724	1	262

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF. AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE			
06		22530 X	18911	-0-	-3619	-0-	17581	2	1330	9	N	1209	1141	1	1	8	285
07		23281 X	17246	-0-	-6035	-0-	16004	2	1242	9	N	1129	1142	1			272
08		23281 X	16533	-0-	-6748	-0-	15330	2	1203	9	N	1094	1155	1			211
09		20820 X	16104	-0-	-4716	-0-	14989	2	1115	9	N	1014	952	1	1	8	272
10		0	15577	-0-	15577	15577	14348	2	1229	9	N	1117	1154	1			235
11		0	13899	-0-	13899	29476	12800	2	1099	9	N	999	954	1			280
-----																	
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050																	
06		14190 X	5840	-0-	-8350	-0-	4681	2	1159	9	N	1054	716	1			574
07		14663 X	7685	-0-	-6978	-0-	6300	2	1385	9	N	1259	1255	1	2	8	576
08		14663 X	7258	-0-	-7405	-0-	6167	2	1091	9	N	992	1072	1	2	8	494
09		13470 X	4674	-0-	-8796	-0-	3931	2	743	9	N	675	893	1	1	8	275
10		0	6061	-0-	6061	6061	5048	2	1013	9	N	921	1080	1			116
11		0	8941	-0-	8941	15002	7281	2	1660	9	N	1509	1442	1			183
-----																	
FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951																	
06		8670 X	6890	-0-	-1780	-0-	651	1	5864	2	N	341	175	1	25	8	308
							375	9									
07		8959 X	6531	-0-	-2428	-0-	629	1	5584	2	N	289	373	1			224
							318	9									
08		8618 X	1887	-0-	-6731	-0-	383	1	1420	2	N	76	176	1			124
							84	9									
09		8340 X	5367	-0-	-2973	-0-	662	1	4405	2	N	273	177	1			220
							300	9									
10		0	3660	-0-	3660	3660	673	1	2748	2	N	217	180	1	9	8	248
							239	9									
11		0	5440	-0-	5440	9100	662	1	4484	2	N	267	366	1			149
							294	9									
-----																	
BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175																	
06		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	4887	2	965	9	N	877	534	1	15	8	383
07		21259 X	21259	-0-	-0-	-0-	17698	2	3561	9	N	3237	3222	1	11	8	387
08		23800 X	23800	-0-	-0-	-0-	20080	2	3720	9	N	3382	3030	1	9	8	730
09		20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	16868	2	3381	9	N	3074	3215	1	4	8	585
10		0	22387	-0-	22387	22387	19030	2	3357	9	N	3052	3064	1	1	8	572
11		0	18857	-0-	18857	41244	15557	2	3300	9	N	3000	3237	1			335
-----																	
MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122																	
06		16470 X	13904	-0-	-2566	-0-	12816	2	1088	9	N	989	1055	1	4	8	165
07		17019 X	14466	-0-	-2553	-0-	13353	2	1113	9	N	1012	1078	1	3	8	96
08		16802 X	13351	-0-	-3451	-0-	12299	2	1052	9	N	956	897	1	2	8	153
09		14820 X	12973	-0-	-1847	-0-	11928	2	1045	9	N	950	861	1	1	8	241
10		0	12111	-0-	12111	12111	11132	2	979	9	N	890	1026	1			105
11		0	11383	-0-	11383	23494	10350	2	1033	9	N	939	905	1	4	8	135

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	121980 X	97168	-0-	-24812	-0-	810	1	91580	2	N	4344	4104	1	4 8	519
						4778	9								
07	118172 X	94671	-0-	-23501	-0-	838	1	89210	2	N	4203	4289	1	3 8	430
						4623	9								
08	114049 X	97137	-0-	-16912	-0-	697	1	91455	2	N	4532	4665	1	4 8	293
						4985	9								
09	106680 X	99633	-0-	-7047	-0-	466	1	93935	2	N	4756	4794	1	2 8	253
						5232	9								
10	0	99223	-0-	99223	99223	554	1	93617	2	N	4593	4689	1	11 8	146
						5052	9								
11	0	89512	-0-	89512	188735	521	1	84386	2	N	4186	3966	1	18 8	348
						4605	9								
BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799															
06	28080 X	22779	-0-	-5301	-0-	265	1	18126	2	N	3989	3957	1	3 8	557
						4388	9								
07	27528 X	23731	-0-	-3797	-0-	274	1	19573	2	N	3531	3701	1	2 8	385
						3884	9								
08	26195 X	22095	-0-	-4100	-0-	274	1	17794	2	N	3661	3567	1	2 8	477
						4027	9								
09	24330 X	20556	-0-	-3774	-0-	265	1	16514	2	N	3434	3245	1	3 8	663
						3777	9								
10	0	20526	-0-	20526	20526	274	1	16486	2	N	3424	3586	1	1 8	500
						3766	9								
11	0	19604	-0-	19604	40130	265	1	15734	2	N	3277	3201	1		576
						3605	9								
AFFIRMED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289990 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13383 - 20107															
06	87810 X	66166	-0-	-21644	-0-	526	1	59511	2	N	5572	5605	1	2 8	361
						6129	9								
07	85808 X	64236	-0-	-21572	-0-	543	1	57832	2	N	5328	5199	1	2 8	488
						5861	9								
08	79608 X	64880	-0-	-14728	-0-	448	1	58874	2	N	5053	5365	1	4 8	172
						5558	9								
09	73830 X	64559	-0-	-9271	-0-	296	1	59710	2	N	4139	4211	1	1 8	99
						4553	9								
10	0	62972	-0-	62972	62972	345	1	58190	2	N	4034	4027	1	6 8	100
						4437	9								
11	0	56365	-0-	56365	119337	318	1	51563	2	N	4076	3931	1	4 8	241
						4484	9								
ACADIA WELL #: 1H RRCID -> 290970 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10857 - 16312															
06	84270 X	70801	-0-	-13469	-0-	55842	2	150	4	N	13463	13634	1	12 8	163
						14809	9								
07	82770 X	60459	-0-	-22311	-0-	47139	2	265	4	N	11868	11691	1	34 8	306
						13055	9								
08	93713 X	67662	-0-	-26051	-0-	54517	2	59	4	N	11896	11754	1	45 8	403
						13086	9								
09	90690 X	56253	-0-	-34437	-0-	45041	2	11212	9	N	10193	10386	1	21 8	189
						37103	2	9604	9	N	8731	8090	1	5 8	825
10	0	46707	-0-	46707	46707	37103	2								
11	0	69878	-0-	69878	116585	57636	2	12242	9	Y	11129	11361	1	3 8	590

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PALO DURO WELL #: 1H RRCID -> 291094 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	86040 X	68703	-0-	-17337	-0-	59892 2	161 4	N	7864	8212 1		67
						8650 9						
07	104780 X	66459	-0-	-38321	-0-	57114 2	321 4	N	8204	7771 1		500
						9024 9						
08	104780 X	73675	-0-	-31105	-0-	64682 2	70 4	N	8112	8485 1	2 8	125
						8923 9						
09	101400 X	73167	-0-	-28233	-0-	65460 2	7707 9	N	7006	6855 1	11 8	265
10	0	79643	-0-	79643	79643	71488 2	8155 9	N	7414	7270 1	1 8	408
*11	150448 X	70805	-0-	-79643	-0-	63305 2	7500 9	Y	6818	6909 1		317
-----												
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673												
06	103950 X	84266	-0-	-19684	-0-	74090 2	199 4	N	9070	9333 1		212
						9977 9						
07	94674 X	75142	-0-	-19532	-0-	66695 2	375 4	N	7338	7289 1		261
						8072 9						
08	93517 X	93517	-0-	-0-	-0-	82175 2	90 4	N	10229	9672 1		818
						11252 9						
09	89820 X	82555	-0-	-7265	-0-	72977 2	9578 9	N	8707	9314 1		211
10	0	93379	-0-	93379	93379	82053 2	11326 9	N	10296	9935 1		572
*11	184759 X	91380	-0-	-93379	-0-	81621 2	9759 9	Y	8872	9238 1		206
-----												
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978												
06	57638 X	57638	-0-	-0-	-0-	21 1	49550 2	Y	7007	6910 1	1 8	459
						359 4	7708 9					
07	55087 X	53525	-0-	-1562	-0-	16 1	46395 2	Y	6121	6087 1	1 8	492
						381 4	6733 9					
08	56358 X	50359	-0-	-5999	-0-	33 1	43938 2	Y	5714	5778 1	2 8	426
						103 4	6285 9					
09	57630 X	41441	-0-	-16189	-0-	49 1	36479 2	Y	4346	4417 1		355
						132 4	4781 9					
10	0	44159	-0-	44159	44159	2 1	37828 2	Y	5608	5356 1		607
						160 4	6169 9					
11	0	40590	-0-	40590	84749	26 1	34121 2	Y	5720	5691 1		636
						151 4	6292 9					
-----												
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808												
06	41640 X	11603	-0-	-30037	-0-	842 1	8614 2	Y	1924	2568 1	28 8	318
						31 4	2116 9					
07	52135 X	52135	-0-	-0-	-0-	2922 1	38610 2	Y	9548	9129 1	19 8	718
						100 4	10503 9					
08	49321 X	46460	-0-	-2861	-0-	2508 1	35914 2	Y	7269	7371 1	20 8	596
						42 4	7996 9					
09	47730 X	39669	-0-	-8061	-0-	2780 1	29888 2	Y	6328	6363 1	9 8	552
						40 4	6961 9					
10	0	36135	-0-	36135	36135	2338 1	27093 2	Y	6056	6357 1	2 8	249
						42 4	6662 9					
11	0	33442	-0-	33442	69577	2159 1	24700 2	Y	5958	5644 1		563
						29 4	6554 9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		94380 X	63268	-0-	-31112	-0-	4183	1	52511	2	Y	5807	5702	1	974
							186	4	6388	9					
07		98332 X	78898	-0-	-19434	-0-	4213	1	66287	2	Y	7479	7885	1	563
							171	4	8227	9					
08		98332 X	79753	-0-	-18579	-0-	4365	1	68147	2	Y	6510	6535	1	535
							80	4	7161	9					
09		95160 X	42456	-0-	-52704	-0-	3024	1	35598	2	Y	3442	3672	1	300
							48	4	3786	9					
10		0	62680	-0-	62680	62680	3891	1	52482	2	Y	5660	5727	1	233
							81	4	6226	9					
11		0	63563	-0-	63563	126243	3984	1	53550	2	Y	5424	5145	1	512
							63	4	5966	9					
SARATOGA B WELL #: 2H RRCID -> 291562 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11636 - 19203															
06		91950 X	48131	-0-	-43819	-0-	1676	1	37948	2	Y	7697	7164	1	917
							40	4	8467	9					
07		112096 X	79703	-0-	-32393	-0-	2073	1	61362	2	Y	14738	14645	1	1010
							56	4	16212	9					
08		112096 X	68191	-0-	-43905	-0-	1065	1	53913	2	Y	12007	12100	1	917
							5	4	13208	9					
09		108480 X	65875	-0-	-42605	-0-	1352	1	51002	2	Y	12174	12422	1	669
							130	4	13391	9					
10		0	64008	-0-	64008	64008	628	1	50891	2	Y	11255	11583	1	341
							108	4	12381	9					
11		0	57686	-0-	57686	121694	964	1	44927	2	Y	10563	10319	1	585
							176	4	11619	9					
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667															
06		98160 X	91877	-0-	-6283	-0-	6271	1	79066	2	Y	5690	5410	1	955
							281	4	6259	9					
07		96565 X	85278	-0-	-11287	-0-	4751	1	74764	2	Y	5064	5638	1	381
							193	4	5570	9					
08		82170 X	82170	-0-	-0-	-0-	4616	1	72079	2	Y	4901	4879	1	403
							84	4	5391	9					
09		91890 X	76091	-0-	-15799	-0-	5612	1	66056	2	Y	3940	3999	1	344
							89	4	4334	9					
10		0	78827	-0-	78827	78827	4862	1	69424	2	Y	4031	4209	1	166
							107	4	4434	9					
11		0	68883	-0-	68883	147710	4208	1	60459	2	Y	3768	3578	1	356
							71	4	4145	9					
SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11333 - 18369															
06		120930 X	88779	-0-	-32151	-0-	3423	1	77520	2	Y	7050	6442	1	840
							81	4	7755	9					
07		111228 X	87066	-0-	-24162	-0-	2540	1	75193	2	Y	8423	8686	1	577
							68	4	9265	9					
08		104036 X	83805	-0-	-20231	-0-	1425	1	72145	2	Y	9299	9166	1	710
							6	4	10229	9					
09		100680 X	74832	-0-	-25848	-0-	1748	1	65942	2	Y	6340	6702	1	348
							168	4	6974	9					
10		0	74746	-0-	74746	74746	830	1	67244	2	Y	5936	6104	1	180
							142	4	6530	9					
11		0	66317	-0-	66317	141063	1281	1	59681	2	Y	4655	4577	1	258
							234	4	5121	9					



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KING WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8062 - 11410														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		690 N	564	-0-	-126	-0-	564	2	N	-0-				-0-
07		651 N	525	-0-	-126	-0-	525	2	N	-0-				-0-
08		589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2	N	-0-				-0-
09		570 N	490	-0-	-80	-0-	490	2	N	-0-				-0-
10		527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2	N	-0-				-0-
*11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-				-0-

PEACH WELL #: 1H RRCID -> 291783 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10893 - 15919														
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				64
07		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-				64
08		124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2	N	-0-				64
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-				64
10		0	238	-0-	238	238	238	2	N	-0-				64
11		0	172	-0-	172	410	111	2	N	55	61	9		119

RAINIER WELL #: 1H RRCID -> 293205 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12565 - 20502														
06		0	87116	-0-	87116	1465502	225	1	N	10029	75680	2	10091	597
							179	4			11032	9		
07		1551639 X	86137	-0-	-1465502	-0-	233	1	N	9568	75219	2	9583	572
							160	4			10525	9	10	8
08		162936 X	80441	-0-	-82495	-0-	233	1	N	8740	70430	2	8938	365
							164	4			9614	9	9	8
09		0	68589	-0-	68589	68589	225	1	N	7621	59805	2	7827	156
							176	4			8383	9	3	8
10		0	85311	-0-	85311	153900	233	1	N	8731	75293	2	8397	470
							181	4			9604	9	20	8
11		0	75312	-0-	75312	229212	225	1	N	7415	66759	2	6934	916
							171	4			8157	9	35	8

OZARK WELL #: 1H RRCID -> 293424 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12744 - 20279														
06		0	190909	-0-	190909	2649908	1515	1	N	5709	182985	2	5782	523
							129	4			6280	9	29	8
07		0	184055	-0-	184055	2833963	1566	1	N	5271	176457	2	5284	496
							234	4			5798	9	14	8
08		0	172949	-0-	172949	3006912	1566	1	N	5149	165547	2	5398	234
							172	4			5664	9	13	8
09		0	157552	-0-	157552	3164464	1515	1	N	4835	150558	2	4694	352
							160	4			5319	9	23	8
10		0	149545	-0-	149545	3314009	1566	1	N	4508	142901	2	4508	345
							119	4			4959	9	7	8
*11		3451687 X	137678	-0-	-3314009	-0-	1515	1	N	3942	131727	2	3612	675
							100	4			4336	9	1	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
 REDWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 293664 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11402 - 17953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	0	16037	-0-	16037	16037	13335	2	192	4	Y	2282	831	1	24	8	1427
01	0	265173	-0-	265173	281210	2510	9	1056	1	Y	29774	29811	1	134	8	1256
02	0	220963	-0-	220963	502173	2420	4	890	1	Y	23762	24331	1	149	8	538
03	0	227318	-0-	227318	729491	1281	4	1254	1	Y	23764	23252	1	79	8	971
04	0	197271	-0-	197271	926762	138	4	1119	1	Y	19380	19788	1	86	8	477
05	0	186685	-0-	186685	1113447	213	4	1623	1	Y	17640	17781	1	12	8	324
06	0	168529	-0-	168529	1281976	152	4	2096	1	Y	15695	15394	1	38	8	587
07	0	160509	-0-	160509	1442485	146	4	2455	1	Y	14100	14383	1	26	8	278
08	0	134342	-0-	134342	1576827	135	4	1681	1	Y	11226	11197	1	31	8	276
09	0	127307	-0-	127307	1704134	230	4	347	1	Y	10822	10261	1	83	8	754
10	0	128408	-0-	128408	1832542	64	4	384	1	Y	11061	11587	1	57	8	171
11	0	110536	-0-	110536	1943078	163	4	273	1	Y	8561	8395	1	37	8	300
						47	4									

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635  
 DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025

06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					75
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					75
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					75
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					75
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					75
11	0	18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					75

MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740

06	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	4889	3	493	9	N	448	580	1			177
07	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	4588	3	481	9	N	437	394	1			220
08	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4299	3	421	9	N	383	396	1			207
09	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4205	3	391	9	N	355	385	1			177
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4153	3	354	9	N	322	381	1			118
11	0	4110	-0-	4110	4110	3762	3	348	9	N	316	189	1			245

NITRO OIL & GAS, LLC 611014  
 WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699

06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	537	3	10	9	N	9					40
07	651 N	586	-0-	-65	-0-	518	3	68	9	N	62					102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	565	-0-	565	565	565	3			N	-0-					102
10	0	522	-0-	522	1087	522	3			N	-0-					102
11	0	494	-0-	494	1581	494	3			N	-0-					102

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
OUTLAW OIL LLC		628425										
CECELIA-BEDFORD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172694		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	638	2	138 9	N	125		334
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	765	2	202 9	N	184	407 1	111
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	811	2	173 9	N	157		268
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	711	2	151 9	N	137	183 1	222
10	0	898	-0-	898	898	753	2	145 9	N	132	193 1	161
11	0	867	-0-	867	1765	694	2	173 9	N	157		318

PALEO OIL COMPANY LLC		635131											
PATRIOT		WELL #: 1 X		RRCID -> 211914		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 15133		PERF.15497 - 18942			
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-		-0-	
07	0	232	-0-	232	232	232	2		N	-0-		-0-	
08	0	81	-0-	81	313	81	2		N	-0-		-0-	
09	0	60	-0-	60	373	60	2		N	-0-		-0-	
10	0	84	-0-	84	457	84	2		N	-0-		-0-	
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	457				N	NO RPT		-0-	

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO		660819											
QUARRY OL		WELL #: 1H		RRCID -> 162967		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 18587		PERF.14080 - 16500			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

POCO LLC		668802											
REIM, MILTON		WELL #: 1		RRCID -> 157259		COMPL. DATE 01/03/1999		TOTAL DEPTH 8779		PERF. 8237 - 10076			
06	1920 N	1518	-0-	-402	-0-	1515	2	3 9	N	3		40	
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1808	2	17 9	N	15		55	
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1566	2	19 9	N	17		72	
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1563	2	17 9	N	15		87	
10	1829 N	1533	-0-	-296	-0-	1513	2	20 9	N	18		105	
11	0	1531	-0-	1531	1531	1528	2	3 9	N	3		108	

PROGENIES OPERATING LLC		681161											
MCLENDON		WELL #: 1		RRCID -> 161523		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 16320		PERF.12671 - 16320			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77	
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016													

NEUHAUS		WELL #: 1		RRCID -> 196462		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11589		PERF.11256 - 11508			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86	
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2022													

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161							
MITCHELL, B.P. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	278539	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8723 - 8997
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:	1	RRCID ->	156592	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	17065	PERF.13823 - 17065
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-	101
07	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-	101
08	1147 N	396	-0-	-751	-0-	396	2			N	-0-	101
09	840 N	376	-0-	-464	-0-	376	2			N	-0-	101
10	0	1456	-0-	1456	1456	1456	2			N	-0-	101
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	1066					N	NO RPT	101

CLAY FARMS		WELL #:		1H	RRCID ->	202564	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11215 - 15267	
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-	9
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-	9
08	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	1674	2	121	9	N	110	3
09	3000 N	3299	-0-	299	299	3299	2			N	-0-	3
10	0	2317	-0-	2317	2616	2317	2			N	-0-	3
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	936					N	NO RPT	3

CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID ->	203178	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	13384	PERF.12169 - 16840	
06	900 N	829	-0-	-71	-0-	829	2			N	-0-	104
07	1116 N	959	-0-	-157	-0-	959	2			N	-0-	104
08	1054 N	790	-0-	-264	-0-	790	2			N	-0-	104
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-	104
10	0	629	-0-	629	629	629	2			N	-0-	104
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT	104

CALHOUN, F. D.		WELL #:		2H	RRCID ->	205577	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13065 - 16057	
06	510 N	384	-0-	-126	-0-	384	2			N	-0-	45
07	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-	45
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-	45
09	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-	45
10	0	354	-0-	354	354	354	2			N	-0-	45
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	45

MUSTANG		WELL #:		1H	RRCID ->	211933	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	15240	PERF.15120 - 17185	
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-	-0-
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-	-0-
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-	-0-
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-	-0-
10	0	1237	-0-	1237	1237	1237	2			N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	1177					N	NO RPT	-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
CLAY FARMS		WELL #:		2 H	RRCID ->	220415	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11724 - 14200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2			N	-0-	87
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2			N	-0-	87
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2			N	-0-	87
09	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2			N	-0-	87
10	0	3103	-0-	3103	3103	3103 2			N	-0-	87
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	3043			N	NO RPT	87

DEVON		WELL #:		1	RRCID ->	229993	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	15250	PERF.15568 - 18093
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2			N	-0-	-0-
07	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	1375 2			N	-0-	-0-
08	1519 N	719	-0-	-800	-0-	719 2			N	-0-	-0-
09	1440 N	170	-0-	-1270	-0-	170 2			N	-0-	-0-
10	0	76	-0-	76	-0-	76 2			N	-0-	-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT	-0-

MATIS, J.		WELL #:		1RE	RRCID ->	275341	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	10091	PERF. 9861 - 12970
06	150 N	31	-0-	-119	-0-	28 2		3 9	N	3	291
07	899 N	609	-0-	-290	-0-	590 2		19 9	N	17	308
08	744 N	511	-0-	-233	-0-	511 2			N	-0-	308
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	308
10	0	443	-0-	443	-0-	443 2			N	-0-	308
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT	308

R & S ENERGY, INC.		WELL #:		687485	RRCID ->	159646	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 9881 - 11491
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018											

RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		690225	RRCID ->	161629	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	17729	PERF.13355 - 17729
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	155 1	2009 2		N	-0-	-0-
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	120 1	1725 2		N	-0-	-0-
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	84 1	1203 2		N	-0-	-0-
09	1560 N	880	-0-	-680	-0-	61 1	819 2		N	-0-	-0-
10	1612 N	778	-0-	-834	-0-	55 1	723 2		N	-0-	-0-
*11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	124 1	1615 2		N	-0-	-0-

ZAPALAC, MORRIS F.		WELL #:		1H	RRCID ->	162545	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	17445	PERF.12509 - 17445
06	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	570 1	7372 2		N	387	565 1
						426 9					
07	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	196 1	2820 2		N	191	194 1
						210 9					
08	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	224 1	3210 2		N	238	180 1
						262 9					
09	8370 X	4696	-0-	-3674	-0-	311 1	4147 2		N	216	182 1
						238 9					
10	8649 X	723	-0-	-7926	-0-	51 1	672 2		N	-0-	144
11	8370 X	3904	-0-	-4466	-0-	256 1	3331 2		N	288	185 1
						317 9					247

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225										
ORSAK UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 163559	COMPL. DATE 05/03/1997	TOTAL DEPTH 13664	PERF.12888	- 17655			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	642 1	8296 2	N	473	562 1		59
07	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	520 9	8506 2	N	451	379 1		131
08	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	591 1	8396 2	N	389	377 1		143
09	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	496 9	7854 2	N	486	569 1		60
10	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	586 1	8057 2	N	391	377 1		74
*11	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	428 9	7617 2	N	721	398 1		397
						535 9						
						610 1						
						430 9						
						585 1						
						793 9						
CANIK UNIT		WELL #:			RRCID -> 164837	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13082	- 17985			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2018												
BLAIR OL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 166348	COMPL. DATE 11/14/2018	TOTAL DEPTH 13683	PERF. 8716	- 8950			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
SUPAK UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 167171	COMPL. DATE 12/07/1997	TOTAL DEPTH 13991	PERF.13513	- 17497			
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			54
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			54
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			54
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			54
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
KONVICKA		WELL #:		10L	RRCID -> 169882	COMPL. DATE 06/08/1998	TOTAL DEPTH 14211	PERF.13715	- 18704			
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	30 1	389 2	N	-0-			232
07	589 N	301	-0-	-288	-0-	20 1	281 2	N	-0-			232
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13 1	185 2	N	-0-			232
09	420 N	213	-0-	-207	-0-	15 1	198 2	N	-0-			232
10	310 N	122	-0-	-188	-0-	9 1	113 2	N	-0-			232
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16 1	207 2	N	-0-			232
WECHETA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 172478	COMPL. DATE 01/11/1999	TOTAL DEPTH 13709	PERF.13163	- 18497			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225														
SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	23100 X	7805	-0-	-15295	-0-	738	1	6889	2	N	162	250	1	43
07	21514 X	19159	-0-	-2355	-0-	178	9	2078	1	15722	2	N	1235	1184
08	22685 X	22685	-0-	-0-	-0-	1359	9	5235	1	16229	2	N	1110	1063
09	20310 X	14814	-0-	-5496	-0-	1221	9	2898	1	10824	2	N	993	1038
10	21133 X	21133	-0-	-0-	-0-	1092	9	3871	1	15850	2	N	1284	1299
11	21960 X	17195	-0-	-4765	-0-	1412	9	3470	1	12744	2	N	892	913
						981	9							
TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018														
06	21960 X	21262	-0-	-698	-0-	1957	1	18267	2	N	944	967	1	138
07	22382 X	16066	-0-	-6316	-0-	1038	9	1843	1	13425	2	N	725	771
08	29686 X	29686	-0-	-0-	-0-	798	9	7014	1	21746	2	N	842	783
09	24173 X	24173	-0-	-0-	-0-	926	9	4941	1	18458	2	N	704	774
10	27544 X	27544	-0-	-0-	-0-	774	9	5163	1	21136	2	N	1132	978
11	28740 X	21749	-0-	-6991	-0-	1245	9	4470	1	16412	2	N	788	783
						867	9							
COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445														
06	24450 X	5714	-0-	-18736	-0-	525	1	4907	2	N	256	307	1	76
07	23281 X	7302	-0-	-15979	-0-	282	9	829	1	6043	2	N	391	339
08	22351 X	13215	-0-	-9136	-0-	430	9	3117	1	9663	2	N	395	447
09	17310 X	12202	-0-	-5108	-0-	435	9	2485	1	9282	2	N	395	285
10	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	435	9	2069	1	8467	2	N	361	443
11	12780 X	10170	-0-	-2610	-0-	397	9	2034	1	7468	2	N	607	676
						668	9							
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13346 PERF.14225 - 19445														
06	23406 X	23406	-0-	-0-	-0-	2188	1	20424	2	Y	722	847	1	210
07	20186 X	20186	-0-	-0-	-0-	794	9	2345	1	17085	2	Y	687	773
08	20415 X	20415	-0-	-0-	-0-	756	9	4716	1	14626	2	Y	975	896
09	DLQ G-10	18499	-0-	18499	18499	1073	9	3703	1	13835	2	Y	874	866
10	DLQ G-10	22785	-0-	22785	41284	961	9	4301	1	17605	2	Y	799	869
11	DLQ G-10	20730	-0-	20730	62014	879	9	4273	1	15692	2	Y	695	625
						765	9							





GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225															
DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		44250 X	29108	-0-	-15142	-0-	26741	2	2367	9	N	2152	2493	1	64
07		31961 X	29340	-0-	-2621	-0-	1522	1	25700	2	N	1925	1625	1	364
							2118	9							
08		32271 X	29389	-0-	-2882	-0-	1954	1	24634	2	N	2546	2641	1	269
							2801	9							
09		31230 X	25668	-0-	-5562	-0-	747	1	22418	2	N	2275	2166	1	378
							2503	9							
10		32271 X	19476	-0-	-12795	-0-	1576	1	15690	2	N	2009	2168	1	219
							2210	9							
11		29100 X	24659	-0-	-4441	-0-	2090	1	20630	2	N	1763	1750	1	232
							1939	9							
RANGER WELL #: 1H RRCID -> 290401 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13952 - 19597															
06		106560 X	77568	-0-	-28992	-0-	5247	1	68199	2	N	3747	3708	1	336
							4122	9							
07		100502 X	74038	-0-	-26464	-0-	6073	1	64019	2	N	3587	3870	1	53
							3946	9							
08		94178 X	68279	-0-	-25899	-0-	4734	1	59681	2	N	3513	3082	1	484
							3864	9							
09		86400 X	63843	-0-	-22557	-0-	1952	1	58593	2	N	2998	3272	1	210
							3298	9							
10		80631 X	66162	-0-	-14469	-0-	5744	1	57207	2	N	2919	2860	1	269
							3211	9							
11		77580 X	57968	-0-	-19612	-0-	5044	1	49783	2	N	2855	2897	1	227
							3141	9							
CLIFFHANGER WELL #: 1H RRCID -> 290742 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13657 PERF.14025 - 19580															
06		92490 X	69999	-0-	-22491	-0-	4704	1	61133	2	N	3784	4019	1	168
							4162	9							
07		90706 X	66181	-0-	-24525	-0-	5379	1	56707	2	N	3723	3838	1	53
							4095	9							
08		85374 X	62676	-0-	-22698	-0-	4285	1	54029	2	N	3965	3875	1	143
							4362	9							
09		78960 X	57522	-0-	-21438	-0-	1741	1	52272	2	N	3190	3112	1	221
							3509	9							
10		72819 X	59398	-0-	-13421	-0-	5100	1	50788	2	N	3191	3345	1	67
							3510	9							
11		69990 X	54105	-0-	-15885	-0-	4658	1	45980	2	N	3152	2978	1	241
							3467	9							
CREED 5 WELL #: 5H RRCID -> 292885 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13445 - 18984															
*03		0	-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-
*07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE						
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
SMITH, A. UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	157910	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	16342	PERF.13617 -	16342		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-			54
07		1829 N	1716	-0-	-113	-0-	1716	2			N	-0-			54
08		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-			54
09		1710 N	1654	-0-	-56	-0-	1654	2			N	-0-			54
10		0	1580	-0-	1580	1580	1580	2			N	-0-			54
11		0	1709	-0-	1709	3289	1709	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.				776590										
MCCULLOUGH				WELL #:	1H	RRCID ->	282737	COMPL. DATE	08/07/1993	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10953 -	11046	
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		-0-
07		310 N	286	-0-	-24	-0-	1	1	285	2	N	-0-		-0-
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	347	2	N	-0-		-0-
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	N	-0-		-0-
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	2	N	-0-		-0-
*11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	2	N	-0-		-0-

SHIELD PETROLEUM				777007										
J. W. V. OL				WELL #:		RRCID ->	162301	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	12512	PERF.12093 -	15700	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		173
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		173
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		173
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		173
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		173
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		173
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2000														

SILVER OAK OPERATING, LLC				781872													
LIGHTSEY, G. W.				WELL #:	1	RRCID ->	169697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11741	PERF. 8974 -	11741				
06		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	2846	2	438	9	N	398	371	1	1	8	305
07		3255 X	3218	-0-	-37	-0-	2722	2	496	9	N	451	563	1	2	8	191
08		3255 X	2074	-0-	-1181	-0-	1787	2	287	9	N	261	181	1	1	8	270
09		3150 X	2400	-0-	-750	-0-	2099	2	301	9	N	274	386	1	1	8	157
10		0	2603	-0-	2603	2603	2008	2	595	9	N	541	384	1	3	8	311
*11		5198 X	2595	-0-	-2603	-0-	2113	2	482	9	N	438	1	8			748

SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471										
WARMKE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	146860	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	14485	PERF.12068 -	10581	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 SOUTHWEST RESOURCES, INC. //CONT.// 806471  
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		1920 X	1684	-0-	-236	-0-	1684	2		Y	-0-		-0-
07		2449 X	1959	-0-	-490	-0-	1959	2		Y	-0-		-0-
08		2449 X	1656	-0-	-793	-0-	1656	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	669	-0-	669	669	669	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	2888	-0-	2888	3557	2888	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	1812	-0-	1812	5369	1812	2		Y	-0-		-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130

06		1590 N	1475	-0-	-115	-0-	1475	2		N	-0-		13
07		1612 N	1457	-0-	-155	-0-	1457	2		N	-0-		13
08		1550 N	1403	-0-	-147	-0-	1403	2		N	-0-		13
09		1470 N	1356	-0-	-114	-0-	1356	2		N	-0-		13
*10		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-		13
11		0	1412	-0-	1412	1412	1412	2		N	-0-		13

MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360

06		2190 N	1598	-0-	-592	-0-	1598	2		N	-0-		53
07		2015 N	1771	-0-	-244	-0-	1771	2		N	-0-		53
08		1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1850	2		N	-0-		53
09		1590 N	1585	-0-	-5	-0-	1585	2		N	-0-		53
10		0	1605	-0-	1605	1605	1605	2		N	-0-		53
*11		3000 N	2262	-0-	-738	867	2262	2		N	-0-		53

YEGUA PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229729 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2022

MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696

06		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2		N	-0-		-0-
07		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2		N	-0-		-0-
08		4433 X	4286	-0-	-147	-0-	4286	2		N	-0-		-0-
09		5310 X	4106	-0-	-1204	-0-	4106	2		N	-0-		-0-
10		0	4214	-0-	4214	4214	4214	2		N	-0-		-0-
*11		8162 X	3948	-0-	-4214	-0-	3948	2		N	-0-		-0-

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000

06		3120 X	2198	-0-	-922	-0-	2198	2		N	-0-		-0-
07		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-		-0-
08		3844 X	2627	-0-	-1217	-0-	2627	2		N	-0-		-0-
09		0	865	-0-	865	865	865	2		N	-0-		-0-
10		3844 X	2500	-0-	-1344	-0-	2500	2		N	-0-		-0-
*11		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.// 806471								
WALKOVIK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256702		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2190 N	1885	-0-	-305	-0-	1885	2			-0-
07	1891 N	1688	-0-	-203	-0-	1688	2			-0-
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			-0-
09	1890 N	1785	-0-	-105	-0-	1785	2			-0-
*10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			-0-
*11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			-0-

APOLONIA		WELL #: 2		RRCID -> 256972		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750		
06	2130 N	1829	-0-	-301	-0-	1829	2			-0-
07	1829 N	1639	-0-	-190	-0-	1639	2			-0-
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			-0-
09	1830 N	1732	-0-	-98	-0-	1732	2			-0-
*10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			-0-
*11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			-0-

WRANGLER		WELL #: 2		RRCID -> 261187		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187		
06	960 N	499	-0-	-461	-0-	499	2			-0-
07	1209 N	883	-0-	-326	-0-	883	2			-0-
08	961 N	877	-0-	-84	-0-	877	2			-0-
*09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			-0-
*10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			-0-
*11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			-0-

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION		837188		RRCID -> 097838		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881		
NORTH GAYHILL		WELL #: 10L								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004										

TE-RAY RESOURCES, LLC		840557		RRCID -> 167153		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686				
SHULA UNIT		WELL #: 10L										
06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3680	2	36	9	N	33	105
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3838	2	28	9	N	25	130
08	3224 X	3218	-0-	-6	-0-	3205	2	13	9	N	12	142
09	0	3679	-0-	3679	3679	3660	2	19	9	N	17	159
10	8038 X	4359	-0-	-3679	-0-	4325	2	34	9	N	31	190
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT	190

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344													
LANNISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289874 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16950 X	7632	-0-	-9318	-0-	7465 3	167 9	N	152	2 8		180	
07	7998 X	7144	-0-	-854	-0-	1104 1	5942 3	N	89	196 1	3 8	70	
08	9393 X	7874	-0-	-1519	-0-	98 9	415 1	N	130	8 8		192	
09	9090 X	5516	-0-	-3574	-0-	143 9	262 1	N	91	186 1		97	
10	9393 X	5011	-0-	-4382	-0-	100 9	4906 3	N	95			192	
11	0	9296	-0-	9296	9296	9116 3	180 9	N	164	171 1		185	
-----													
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548													
STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693													
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			52	
07	744 N	646	-0-	-98	-0-	646 2		N	-0-			52	
08	744 N	519	-0-	-225	-0-	519 2		N	-0-			52	
09	690 N	526	-0-	-164	-0-	526 2		N	-0-			52	
10	0	558	-0-	558	558	558 2		N	-0-			52	
11	0	657	-0-	657	1215	657 2		N	-0-			52	
-----													
TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765													
MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131													
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	73 3		N	-0-			53	
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-			53	
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			53	
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			53	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			53	
11	0	76	-0-	76	76	76 3		N	-0-			53	
-----													
TRIVISTA OPERATING LLC 871169													
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
U. S. OPERATING, INC. 875431													
TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786													
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	504 2	6 9	N	5			27	
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	519 2	2 9	N	2			29	
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	519 2	8 9	N	7			36	
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	512 2	7 9	N	6			42	
10	0	537	-0-	537	537	529 2	8 9	N	7			49	
11	0	529	-0-	529	1066	521 2	8 9	N	7			56	
-----													
JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.// 875431														
RUTHIE		WELL #: 1		RRCID -> 082260		COMPL. DATE 04/26/1979		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MAXYE		WELL #: 2		RRCID -> 083135		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428								
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	0	324	-0-	324	324	324	2			N	-0-					-0-
11	0	312	-0-	312	636	312	2			N	-0-					-0-
-----																
DONNA		WELL #: 1		RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955								
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					2
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					2
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					2
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					2
10	0	219	-0-	219	219	219	2			N	-0-					2
11	0	218	-0-	218	437	218	2			N	-0-					2
-----																
GERDES		WELL #: 1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423								
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1093	2	23	9	N	21	125	1			14
07	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1068	2	17	9	N	15					29
08	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	1065	2	22	9	N	20					49
09	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	1052	2	20	9	N	18					67
10	0	1115	-0-	1115	1115	1087	2	28	9	N	25	86	1			6
11	0	1052	-0-	1052	2167	1026	2	26	9	N	24	1	8			29
-----																
SHARON		WELL #: 1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978								
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					34
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					34
08	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					34
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					34
10	0	510	-0-	510	510	510	2			N	-0-					34
11	0	492	-0-	492	1002	492	2			N	-0-					34
-----																
PETERSON, NANCY		WELL #: 2		RRCID -> 165932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
VERDUN OIL & GAS LLC 884566												
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	53
09	0	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-	53
10	0	4	-0-	4	11	4	3			N	-0-	53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT	53
-----												
VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166												
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-	-0-
07	3100 N	3114	-0-	14	14	3114	3			N	-0-	-0-
08	930 N	736	-0-	-194	-0-	736	3			N	-0-	-0-
09	0	1695	-0-	1695	1695	1695	3			N	-0-	-0-
10	0	1883	-0-	1883	3578	1883	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3578					N	NO RPT	-0-
-----												
WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111												
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	77
09	0	9	-0-	9	9	9	3			N	-0-	77
10	0	4	-0-	4	13	4	3			N	-0-	77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT	77
-----												
RANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950												
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-	144
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-	144
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-	144
09	0	224	-0-	224	224	224	3			N	-0-	144
10	0	235	-0-	235	459	235	3			N	-0-	144
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	459					N	NO RPT	144
-----												
VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
-----												
MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280												
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-	204
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-	204
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-	204
09	0	22	-0-	22	22	22	3			N	-0-	204
10	0	30	-0-	30	52	30	3			N	-0-	204
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT	204
-----												
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006												
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-	98
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-	98
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-	98
09	0	1467	-0-	1467	1467	1467	3			N	-0-	98
10	0	1512	-0-	1512	2979	1512	3			N	-0-	98
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2979					N	NO RPT	98

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
SCHULTE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	157450	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	15895	PERF.11908 - 15895				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	570 N	13	-0-	-557	-0-		13	3		N	-0-				62
07	403 N	6	-0-	-397	-0-		6	3		N	-0-				62
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3		N	-0-				62
09	0	170	-0-	170	170		170	3		N	-0-				62
10	0	418	-0-	418	588		418	3		N	-0-				62
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	588					N	NO RPT				62
-----															
BYRD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157676	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	16146	PERF.12002 - 16146				
06	300 N	249	-0-	-51	-0-		249	3		N	-0-				77
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	3		N	-0-				77
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-		384	3		N	-0-				77
09	240 N	172	-0-	-68	-0-		172	3		N	-0-				77
10	0	83	-0-	83	83		83	3		N	-0-				77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	83					N	NO RPT				77
-----															
HUTCHINGS ESTATE		WELL #:		1H	RRCID ->	157899	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	16894	PERF.12266 - 16894				
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	3		N	-0-				169
07	3100 N	3317	-0-	217	217		3317	3		N	-0-				169
08	3100 N	3979	-0-	879	1096		3979	3		N	-0-				169
09	1166 N	70	-0-	-1096	-0-		70	3		N	-0-				169
10	0	172	-0-	172	172		172	3		N	-0-				169
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				169
-----															
VILAS-WALTON		WELL #:		1H	RRCID ->	160200	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	16365	PERF.12496 - 16365				
06	870 N	432	-0-	-438	-0-		432	3		N	-0-				137
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-		840	3		N	-0-				137
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-		1453	3		N	-0-				137
09	0	708	-0-	708	708		708	3		N	-0-				137
10	0	716	-0-	716	1424		716	3		N	-0-				137
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1424					N	NO RPT				137
-----															
MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	161961	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	14411	PERF. 9606 - 14411				
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367	3		N	-0-				105
07	186 N	183	-0-	-3	-0-		183	3		N	-0-				105
08	651 N	104	-0-	-547	-0-		104	3		N	-0-				105
09	360 N	69	-0-	-291	-0-		69	3		N	-0-				105
10	0	443	-0-	443	443		443	3		N	-0-				105
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	443					N	NO RPT				105
-----															
WILKIN, MABEL		WELL #:		7HU	RRCID ->	162950	COMPL. DATE	05/17/1997	TOTAL DEPTH	15931	PERF.11306 - 15931				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MOORE, JESSIE		WELL #:		5RE	RRCID ->	166319	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	14189	PERF.11495 - 14189				
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-		657	3		N	-0-				-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-		703	3		N	-0-				-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-		546	3		N	-0-				-0-
09	0	705	-0-	705	705		705	3		N	-0-				-0-
10	0	820	-0-	820	1525		820	3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1525					N	NO RPT				-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
MOORE, THOMAS		WELL #: 1H		RRCID -> 189825		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	3		N	-0-	137
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-	137
08	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3		N	-0-	137
09	0		705	-0-	705	705	705	3		N	-0-	137
10	0		742	-0-	742	1447	742	3		N	-0-	137
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1447				N	NO RPT	137

WILKINS "A"		WELL #: 4HU		RRCID -> 189946		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212077		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28

VERDUN CASHION UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 286071		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 10363 PERF.11355 - 21057							
06	17430	X	14776	-0-	-2654	-0-	14273	3	503	9	N	457	579	1	514
07	17763	X	14718	-0-	-3045	-0-	14222	3	496	9	N	451	368	1	597
08	17050	X	13158	-0-	-3892	-0-	12741	3	417	9	N	379	377	1	599
09	0		13104	-0-	13104	13104	12671	3	433	9	N	394	575	1	418
10	0		12968	-0-	12968	26072	12511	3	457	9	N	415	382	1	451
11	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	11282					N	NO RPT			451

BELLEAU WOOD		WELL #: 1H		RRCID -> 288823		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001							
06	151174	X	151174	-0-	-0-	-0-	1515	1	149622	3	N	34	92	1	64
07	127441	X	108025	-0-	-19416	-0-	902	1	106969	3	N	140	61	1	143
08	142786	X	100373	-0-	-42413	-0-	154	9	999	1	N	60	193	1	10
09	0		93548	-0-	93548	93548	848	1	92681	3	N	17	23	1	4
10	0		88780	-0-	88780	182328	914	1	87807	3	N	54	47	1	11
11	151170	X	NO RPT	-0-	-151170	31158	59	9			N	NO RPT			11

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
SOMME		WELL #:		1H	RRCID ->	289105	COMPL. DATE	08/26/2018	TOTAL DEPTH	13562	PERF.13312	- 21376
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	63540 X	41662	-0-	-21878	-0-	2883	1	38718	3	N	55	183
07	55118 X	40075	-0-	-15043	-0-	3439	1	36557	3	N	72	255
08	54777 X	36392	-0-	-18385	-0-	3006	1	33373	3	N	12	267
*09	47160 X	30439	-0-	-16721	-0-	2643	1	27745	3	N	46	122
10	43059 X	24020	-0-	-19039	-0-	23964	3	56	9	N	51	173
11	41670 X	NO RPT	-0-	-41670	-0-					N	NO RPT	173
-----												
SAINT-MIHIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	289148	COMPL. DATE	08/04/2019	TOTAL DEPTH	14302	PERF.14115	- 21880
06	151770 X	92370	-0-	-59400	-0-	926	1	91408	3	N	33	60
07	133765 X	86739	-0-	-47026	-0-	724	1	85857	3	N	144	143
08	123752 X	90667	-0-	-33085	-0-	902	1	89699	3	N	60	10
09	0	80932	-0-	80932	80932	732	1	80046	3	N	140	12
10	0	81472	-0-	81472	162404	839	1	80585	3	N	44	9
11	92370 X	NO RPT	-0-	-92370	70034	48	9			N	NO RPT	9
-----												
GALLIPOLI		WELL #:			RRCID ->	292925	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13445	- 18984
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GALLIPOLI		WELL #:		1H	RRCID ->	292926	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	13829	PERF. N/A	
06	SHUT IN	375918	-0-	375918	571042	3768	1	372091	3	N	54	63
07	SHUT IN	454058	-0-	454058	1025100	3796	1	450262	3	N	-0-	63
08	SHUT IN	482871	-0-	482871	1507971	4810	1	478061	3	N	-0-	63
09	SHUT IN	454058	-0-	454058	1962029	3796	1	450262	3	N	-0-	63
10	SHUT IN	405041	-0-	405041	2367070	4172	1	400843	3	N	24	40
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2367070	26	9			N	NO RPT	40
-----												
WESTPARK PETROLEUM, INC.		912934			RRCID ->	122185	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11369	- 11551
CG & HD		WELL #:		1								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION				913020						
PETERS, ALTON		WELL #:		RRCID -> 233287	COMPL. DATE 10/07/1981	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8911	- 9128		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		105
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		105
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		105
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		105
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		105
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		105
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019										

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		RRCID -> 279970		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338		
MAGNESS		WELL #:		1						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	194	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	194	N	NO RPT		-0-

BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT		WELL #:		15 H	RRCID -> 280001	COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		121

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		RRCID -> 121024		COMPL. DATE 03/24/1986		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440		
BARON		WELL #:		1						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TALLEY		WELL #:		1	RRCID -> 259669	COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		169
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		169
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		169
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		169
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		169
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		169

GILBERT WOODS (9490)		34807 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
ADS OPERATING, INC.		000222								
APPELT PROPERTIES		WELL #:		1	RRCID -> 140297	COMPL. DATE 10/23/1991		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GILLOCK (BIG GAS, FB-F)		34925 044		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803										
CROSS MEDIA		WELL #:	1	RRCID ->	175740	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	8715 - 8746	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

GILLOCK (COAST)		34925 074		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907										
DAMIANI, JULES		WELL #:		RRCID ->	006382	COMPL. DATE	01/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8616 - 8646	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1998												

GILLOCK, SOUTH		34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359										
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	006398	COMPL. DATE	08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8755 - 8783	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		2		006399		10/23/1984		7914		7893 - 8783		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		22		006400		N/A		N/A		8741 - 8753		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		21		006401		N/A		N/A		8695 - 8725		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8330 - 8346	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496 - 8532	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8732 - 8757	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976 - 9005	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502 - 8538	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398 - 8404	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8414 - 8420
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 - 9148
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8726 - 8728
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8898 - 8932
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8964 - 9006
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 - 9086
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 - 9018
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) 34929 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197  
GULF COAST WATER AUTHORITY WELL #: RRCID -> 276360 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7400 - 7416

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2020																	

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359  
SOUTH GILLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647

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

GIMME PUTT (YEGUA) 34957 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002  
RASMUSSEN WELL #: 4 RRCID -> 175514 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7650

06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					60
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					60
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0		6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-					60
11	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-	2				N	NO RPT					60

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					95
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					95
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					95
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					95
10	0		16	-0-	16	-0-	16	2			N	-0-					95
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					95

GIST (WALDEN) 35106 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON  
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208  
HARTBURG 4 WELL #: 1 RRCID -> 192221 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234

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

GIST (5500 FRIO) 35106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208  
QUINN, B.E. ET AL 3 WELL #: 15 RRCID -> 137438 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514

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

GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
TURNER-PLUMMER		WELL #: 2		RRCID -> 271289		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8700)		35231 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 3		RRCID -> 131891		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 8678							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)		35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 1		RRCID -> 152648		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8898 - 8904							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,100)		35231 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
MB ENERGY, LLC		100147													
CABALLO		WELL #: 1		RRCID -> 285866		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9106 - 9111							
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)		35231 581		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
GLASSCOCK, C.G.		WELL #: 3		RRCID -> 108023		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-



OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GLASSCOCK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 047834		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			216

GLASSCOCK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 258981		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			251

GLASSCOCK (WILCOX 10630)		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 5		RRCID -> 150510		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692				
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		35231 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
HOEGEMEYER A		WELL #: 1		RRCID -> 279573		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11528 - 11570				
06	17774 X	17774	-0-	-0-	-0-	300 1	17061 2	N	375	357 1		443
07	19216 X	19216	-0-	-0-	-0-	413 9	18466 2	N	400	361 1		482
08	10230 X	3874	-0-	-6356	-0-	310 1	3604 2	N	97	363 1		216
09	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-	440 9						216
10	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-	163 1						216
11	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-	107 9						216

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 279190		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938				
06	15840 X	14894	-0-	-946	-0-	3198 1	11281 2	N	377	182 1		557
07	16368 X	8621	-0-	-7747	-0-	415 9	2578 3	N	369	546 1		380
08	16368 X	13290	-0-	-3078	-0-	5637 2						173
09	0	12975	-0-	12975	12975	406 9	11126 2	N	169	376 1		358
10	0	14107	-0-	14107	27082	132 1	186 9	N	560	375 1		223
11	0	12109	-0-	12109	39191	1846 3	2258 3	N	425	560 1		400

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		//CONT.//		35231 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815								
CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	271318	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	12503	PERF.	12008 - 12038
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	32610 X	25083	-0-	-7527	-0-	24256 3	827 9	N	752	734 1		765
07	32860 X	31378	-0-	-1482	-0-	30341 3	1037 9	N	943	756 1		952
08	32860 X	28687	-0-	-4173	-0-	27706 3	981 9	N	892	887 1		957
09	29250 X	26903	-0-	-2347	-0-	26079 3	824 9	N	749	1290 1		416
10	0	25350	-0-	25350	25350	24636 3	714 9	N	649	549 1		516
11	0	25064	-0-	25064	50414	23940 3	1124 9	N	1022	979 1		559

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)		//CONT.//		35231 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
HILL		WELL #:			RRCID ->	283555	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	12226	PERF.	11982 - 11992
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/31/2019												

ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
MCDOWELL												
		WELL #:		1	RRCID ->	278629	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	11656 - 11682
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)		//CONT.//		35237 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:		1	RRCID ->	065451	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

GLEN FLORA (YEGUA 8600)		//CONT.//		35285 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
NILSON		WELL #:		3	RRCID ->	282277	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8485 - 8748
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																
GLEN FLORA (YEGUA 9000)			35285 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
RIOUX			WELL #:	1	RRCID ->	279380	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9033 - 9100				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HITE			WELL #:	3	RRCID ->	285284	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	14527	PERF.	8920 - 8960				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
GLENDALE (WOODBINE, LOWER)			35373 775	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY						
GARRISON OPERATING, L.L.C.			295851													
CAMERON MINERALS TRUST			WELL #:	1A	RRCID ->	107165	COMPL. DATE	05/19/1983	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10294 - 10312				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
-----																
GLENDALE, EAST (WILCOX)			35376 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY						
GARRISON OPERATING, L.L.C.			295851													
CAMERON MINERALS TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	281155	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	5066 - 5070				
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
-----																
GLENDALE, EAST (WOODBINE)			35376 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY						
GARRISON OPERATING, L.L.C.			295851													
CAMERON MINERALS TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	121579	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10010 - 10032				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GOLDEN ROD (3800)			35594 830	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
HOME PETROLEUM CORP.			396852													
FENNER			WELL #:	3	RRCID ->	157767	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	3564 - 3569				
06		76 N	28	-0-	-48	-0-	28	2			Y	-0-				69
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-				69
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-				69
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				69
10		0	57	-0-	57	-0-	57	2			Y	-0-				69
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				69

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
GOLIGHTLY (JACKSON)		35695 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734		WELL #: 1		RRCID -> 280820		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3364 - 3368	
NEBLETT'S CREEK													
06	1410	43365	-0-	41955		399636	43365	2	N	-0-			-0-
07	1457	39742	-0-	38285		437921	39742	2	N	-0-			-0-
08	530960	47248	-0-	-483712		-0-	47248	2	N	-0-			-0-
09	0	44379	-0-	44379		44379	44379	2	N	-0-			-0-
10	0	49434	-0-	49434		93813	49434	2	N	-0-			-0-
11	1410	NO RPT	-0-	-1410		92403			N	NO RPT			-0-
-----													
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723		WELL #: 1		RRCID -> 136181		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 2642 - 2650	
CHAMPION													
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
-----													
GOODRICH (4850)		35820 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		WELL #: 1		RRCID -> 120220		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4875 - 4878	
SOUTHLAND PAPER MILLS													
06	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2018													
-----													
GOOSE CREEK		35862 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #: 46		RRCID -> 204900		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4432		PERF. 4012 - 4088	
SMITH, ASHBEL 2													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SMITH, ASHBEL 2		210951		WELL #: 52		RRCID -> 210951		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4635		PERF. 2927 - 2932	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SMITH, ASHBEL 2		211019		WELL #: 53		RRCID -> 211019		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3523		PERF. 1942 - 1966	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
SMITH, ASHBEL II		WELL #:		28	RRCID ->	228786	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3553 - 3567		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASHBEL SMITH UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	230806	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5305 - 5329
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3)		35862 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
REIN TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	247874	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13723	PERF.	13142 - 13208
06	9390	8567	-0-	-823	33057	300 1	8179 2	N	80			175
07	9703	9334	-0-	-369	32688	310 1	8941 2	N	75			250
08	9703	9085	-0-	-618	32070	310 1	8678 2	N	88	186 1		152
09	9390	5289	-0-	-4101	27969	300 1	4934 2	N	50			202
10	9703	NO RPT	-0-	-9703	-0-				N	NO RPT		202
11	9030 #	NO RPT	-0-	-9030	-0-				N	NO RPT		202

GRACELAND (BLUE SUEDE)		36236 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION		861467										
LEHRER GU 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	282385	COMPL. DATE	12/28/2016	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	12875 - 12883
06	6120 #	3472	-0-	-2648	-0-	3421 2	51 9	N	46	172 1		109
07	6324 #	5634	-0-	-690	-0-	5608 2	26 9	N	24			133
08	5611 #	5344	-0-	-267	-0-	5330 2	14 9	N	13			146
09	5430 #	3977	-0-	-1453	-0-	3977 2		N	-0-			146
10	5642 #	5248	-0-	-394	-0-	5248 2		N	-0-			146
11	0	4879	-0-	4879	4879	4876 2	3 9	N	3			149

GRACELAND (CRUEL)		36236 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION		861467										
LEHRER GU 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	200570	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	12399 - 12409
06	16980 X	15550	-0-	-1430	-0-	15466 2	84 9	N	76	183 1		182
07	17546 X	9519	-0-	-8027	-0-	9494 2	25 9	N	23			205
08	17546 X	15811	-0-	-1735	-0-	15757 2	54 9	N	49			254
09	16980 X	14244	-0-	-2736	-0-	14200 2	44 9	N	40			294
10	17546 X	15238	-0-	-2308	-0-	15203 2	35 9	N	32	179 1		147
11	0	10228	-0-	10228	10228	10198 2	30 9	N	27			174

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS) 36236 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 VIPER S.W.D., LLC 886209  
 KANE BRANDON WELL #: 1 RRCID -> 257004 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.16254 - 17873

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2022													

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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50	159	1	20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	205	160	1	65
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65

RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	18	1	32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	1	14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 261682 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			341

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308  
 STEELE WELL #: 1 RRCID -> 193667 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983

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

GREATHOPE (5350 FRIO) 36596 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 FREDCO 284921  
 JONES, E. ROY, JR. WELL #: 1 RRCID -> 164274 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5350 - 5354

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

GREEN LAKE (3350) 36714 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 HOME PETROLEUM CORP. 396852  
 HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2 RRCID -> 071108 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2968 - 3014

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

GREEN'S LAKE (6600) 36732 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
 KING, CRESTON WELL #: 2 RRCID -> 148146 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830

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

GREENS LAKE (MIOCENE 5200) 36733 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 RUBEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 284384 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF. 6011 - 6270

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

GRESHAM (9700) 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 PRATKA WELL #: 1 RRCID -> 269494 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2850 X	2685	-0-	-165	-0-	2585	2	100	9	N	91	217
07	2945 X	2820	-0-	-125	-0-	2714	2	106	9	N	96	119
08	2883 X	2643	-0-	-240	-0-	2536	2	107	9	N	97	216
09	2790 X	2523	-0-	-267	-0-	2425	2	98	9	N	89	116
10	0	2499	-0-	2499	2499	2394	2	105	9	N	95	211
11	0	2315	-0-	2315	4814	2238	2	77	9	N	70	281

GRESHAM (9700)		//CONT.//		36851 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566										
REED UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	280802	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10194	- 10226	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1294	2	8	9	N	7			244
07	682 N	416	-0-	-266	-0-	26	1	381	2	N	8			252
						9								
08	3100 N	3829	-0-	729	729	2419	1	1381	2	N	26			278
						29	9							
09	1198 N	469	-0-	-729	-0-	79	1	371	2	N	17			295
						19	9							
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	116	1	344	2	N	9			304
						10	9							
11	1020 X	12	-0-	-1008	-0-	12	2			N	-0-			304
REED UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281087	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10746	- 10859	
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1173	2	44	9	N	40			366
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	66	1	954	2	N	58			424
						64	9							
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	955	1	545	2	N	42			466
						46	9							
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	254	1	1196	2	N	43	168	1	341
						47	9							
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	288	1	852	2	N	37			378
						41	9							
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	N	33			411
						36	9							
BETTY MAE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281654	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9731	- 9746	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			264
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-			264
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	38	1	23	2	N	-0-			264
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	2	N	-0-			264
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-			264
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-			264
BETTY MAE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281707	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10054	PERF. 9863	- 9893	
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3			87
07	324 X	324	-0-	-0-	-0-	21	1	297	2	N	5			92
						6	9							
08	248 X	204	-0-	-44	-0-	125	1	71	2	N	7			99
						8	9							
09	431 X	431	-0-	-0-	-0-	74	1	346	2	N	10			109
						11	9							
10	481 X	481	-0-	-0-	-0-	119	1	353	2	N	8			117
						9	9							
*11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	8			125
						9	9							
GUENTHER (WILCOX CONS)				37295 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.				834097										
GUENTHER GAS UNIT				WELL #:	1ST	RRCID ->	205746	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	16742	PERF.15370	- 15440	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



-----																
GUENTHER (WILCOX CONS)		//CONT.//		37295 480	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097												
GUENTHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 219171				COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14	
-----																
DEN-SHO				WELL #:		1	RRCID -> 226908				COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732		
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-				17	
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-				17	
08		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-				17	
09		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	N	3			20	
10		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	N	2			22	
11		480 N	223	-0-	-257	-0-	223	2		N	-0-				22	
-----																
GULF TERRACE (YEGUA EY-2)				WELL #:		1	RRCID -> 258813				COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				WELL #:		1	RRCID -> 258813				COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046		
TYRRELL-COMBEST				WELL #:		1	RRCID -> 258813				COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046		
06		4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-				N	-0-				716	
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	69				785	
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	1	178	1		608	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				608	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				608	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				608	
-----																
GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)				WELL #:		1	RRCID -> 280619				COMPL. DATE 08/27/2014			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11666 - 11762		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				WELL #:		1	RRCID -> 280619				COMPL. DATE 08/27/2014			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11666 - 11762		
MOORE'S BLUFF 'A'				WELL #:		1	RRCID -> 280619				COMPL. DATE 08/27/2014			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11666 - 11762		
06		18360 X	18149	-0-	-211	-0-	300	1	17494	2	N	323	353	1	3 8	461
07		18972 X	18345	-0-	-627	-0-	355	9			N	798	910	1	3 8	346
08		17422 X	14007	-0-	-3415	-0-	310	1	17157	2	N	443	367	1	3 8	419
09		18780 X	17261	-0-	-1519	-0-	878	9			N	443	367	1	3 8	419
10		19406 X	NO RPT	-0-	-19406	-0-	310	1	13210	2	N	443	367	1	3 8	419
11		18150 X	NO RPT	-0-	-18150	-0-	487	9			N	317	381	1	9 8	346
06		18360 X	18149	-0-	-211	-0-	300	1	17494	2	N	323	353	1	3 8	461
07		18972 X	18345	-0-	-627	-0-	310	1	17157	2	N	798	910	1	3 8	346
08		17422 X	14007	-0-	-3415	-0-	310	1	13210	2	N	443	367	1	3 8	419
09		18780 X	17261	-0-	-1519	-0-	487	9			N	317	381	1	9 8	346
10		19406 X	NO RPT	-0-	-19406	-0-	349	9			N	NO RPT				346
11		18150 X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					N	NO RPT				346
-----																
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)				WELL #:		1	RRCID -> 226398				COMPL. DATE 07/22/2020			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5448 - 5458		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				WELL #:		1	RRCID -> 226398				COMPL. DATE 07/22/2020			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5448 - 5458		
BROUSSARD-HEBERT "B"				WELL #:		1	RRCID -> 226398				COMPL. DATE 07/22/2020			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5448 - 5458		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

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	10185	PERF.	10044 - 10078		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/23/2021														

BROUSSARD-HEBERT 'E'		WELL #:		1	RRCID ->	292106	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	10782 - 10826	
06	96660 X	85904	-0-	-10756	-0-	300	1	82073	2	N	3210	3292 1	372
						3531	9						
07	99882 X	79788	-0-	-20094	-0-	310	1	76944	2	N	2304	2396 1	280
						2534	9						
08	100936 X	67872	-0-	-33064	-0-	310	1	65624	2	N	1762	1808 1	234
						1938	9						
09	0	57943	-0-	57943	57943	300	1	55857	2	N	1624	1487 1	371
						1786	9						
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		371
11	85890 X	NO RPT	-0-	-85890	-0-					N	NO RPT		371

PROGENIES OPERATING LLC		WELL #:		2	RRCID ->	230390	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10732 - 10742	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378

C. M. WILBANKS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	254183	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2580 - 2630	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)		WELL #:		17	RRCID ->	141005	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11110 - 11174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179									
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 2		RRCID -> 065430		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		51
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		51
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 11093 - 11106			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF. 11226 - 11246			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-		5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-		5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4447			Y	NO RPT		5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4447			Y	NO RPT		5
GUM ISLAND, W. (7700)		37463 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179									
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 19		RRCID -> 140612		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

HALF MOON SHOAL (FRIO-B)		38145 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
STATE TRACT 345		WELL #: 1		RRCID -> 224870		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 13589 PERF.13114 - 13375		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HALFLUNG (BIG GAS SAND)		38168 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
ST 236/237 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234101		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 11242 PERF.10796 - 10836		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMEL (WILCOX 8460)		38433 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
EAST HAMEL GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 278004		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8450 - 8458		
06	1668 R	-0-	-0-	-1668	-0-		N	6		63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65

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

HAMEL, EAST (9800)		38434 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
MILLER, GEORGE ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	150383	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	9808 - 9850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		6180 X	5948	-0-	-232	-0-	600 1	5271 2	N	70		214
07		6479 X	6121	-0-	-358	-0-	77 9	5409 2	N	84	179 1	119
08		6479 X	1213	-0-	-5266	-0-	92 9	1069 2	N	16		135
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	18 9		N	-0-		135
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2022											

HAMMAN		38524 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
MCWILLIAMS OIL UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	284393	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8174 - 8180
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	90

HAMMAN, EAST ( FB A)		38525 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.		693654									
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	257003	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	1116 - 11174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-	52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-	52
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-	52
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-	52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	177690			N	NO RPT	52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	177690			N	NO RPT	52

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)		38525 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.		693654									
MILBERGER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	276868	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10720 - 10740
06	1680	224	-0-	-1456	-0-	216 2	8 9		N	7	308
07	1736	2020	-0-	284	284	1983 2	37 9		N	34	256
08	1736	1496	-0-	-240	44	1474 2	22 9		N	20	276
09	2322	2504	-0-	182	226	2498 2	6 9		N	5	281
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT	281
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT	281

HAMMAN, EAST (10,870) 38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654  
 MILBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	711 2	72 9	N	65			229
07	1519 N	1146	-0-	-373	-0-	1061 2	85 9	N	77	88 1		218
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1978 2	61 9	N	55			273
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	961 2	68 9	N	62	180 1		155
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			155
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT			155

HAMMAN, EAST (11,150) 38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654  
 GOOLSBEE WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-			72
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-			72
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-			72
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-			72
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT			72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT			72

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654  
 MILBERGER WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10864

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

MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			125
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	768 2	44 9	N	40			164
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1340 2	28 9	N	25			189
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	704 2	33 9	N	30	154 1		65
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	981 2	15 9	N	14			79
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			79
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			79

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629  
 TALAFUSE WELL #: RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B) 38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654  
 TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1638 2	31 9	N	28			147
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1661 2	19 9	N	17			164
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1375 2	37 9	N	34			198
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1012 2	36 9	N	33	180 1		51
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			51
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			51

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654  
 KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874  
 HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

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

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 SHOCO PRODUCTION LLC 778196  
 SOUTH HAMPTON WELL #: 1A RRCID -> 222288 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7751 - 7755

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3) 38613 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874  
 HAMPTON, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190126 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938

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

-----												
HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)				38613 799	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
HAMPTON SOUTH UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 147044	COMPL. DATE 12/21/1970	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 8005	- 8010			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)				38613 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
HAMPTON SOUTH UNIT				WELL #: 3 L	RRCID -> 041189	COMPL. DATE 02/01/1967	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)				38644 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
WEISSE, E., ET AL UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 006476	COMPL. DATE 03/16/1951	TOTAL DEPTH 13353	PERF. 12631	- 12725			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCLEAN, MARRS				WELL #: 1	RRCID -> 156905	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 11682	PERF. 11477	- 11517			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			74
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			75
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
-----												
DE WITT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 162569	COMPL. DATE 03/03/1997	TOTAL DEPTH 11684	PERF. 11328	- 11441			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HANKAMER				38693 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY					
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
BOYT, E. W.				WELL #: 70	RRCID -> 055576	COMPL. DATE 06/25/1973	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 2572	- 2577			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) 38693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY  
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850  
 BOYT, E. W. //CONT.// 292850  
 WELL #: 158 RRCID -> 079676 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5464 - 5468

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

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) 38693 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 BLANKE WELL #: 1 RRCID -> 006480 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	382	-0-	-968	-0-	382	2			N	-0-					81
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					81
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					81
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					81
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

HANKAMER (MIOCENE GAS) 38693 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 BOYT, E. W. WELL #: 201 RRCID -> 117520 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3110 - 3126

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

HANKAMER (MIOCENE SAND) 38693 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 DJH OIL & GAS LLC 221734  
 HARRISON INTERESTS, LTD. "A" WELL #: 37 RRCID -> 138453 COMPL. DATE 05/04/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3861

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2022

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 BOYT, E. W. WELL #: 94 RRCID -> 290189 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 5081 PERF. 1506 - 1524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	0	1098	-0-	1098	1098	1098	2			N	-0-					-0-
11	0	1937	-0-	1937	3035	1937	2			N	-0-					-0-

HANKAMER (8200) 38693 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 L & C ENTERPRISES, INC. 479450  
 BLANCHETTE WELL #: 1 RRCID -> 109216 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109

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

HANKAMER, SOUTH (UF-2) 38698 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
HOME PETROLEUM CORP. 396852  
HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 044838 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066

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

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900) 38698 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
HOME PETROLEUM CORP. 396852  
HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1ST RRCID -> 166797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970

06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	1	N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	10	-0-	10	10	10	1	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-

HARDIN 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY  
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835  
ROBERTS, J WELL #: 1 RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	64	-0-	64	64	40	1	24	9	N	22	22
10	14B DENY	306	-0-	306	370	90	1	216	9	N	196	218
11	14B2 EXT	322	-0-	322	692	92	1	230	9	N	209	89

ODUM OIL & GAS CO. 618675  
RICHARDSON GAS UNIT #3 WELL #: 1 H RRCID -> 042176 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

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

HARDIN (CESSNA 7300) 38964 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
MCMURTRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 074163 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301

06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
10	0	150	-0-	150	150	150	1	N	-0-			-0-
11	0	150	-0-	150	300	150	1	N	-0-			-0-

HARDIN (FINLEY STRINGER)  
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.  
CESSNA

38964 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY  
186835  
WELL #: 2 RRCID -> 281281 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7587 - 8786

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

HARDIN (YEGUA 7960)  
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.  
CESSNA, J. H.

38964 789 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
186835  
WELL #: 1 RRCID -> 281106 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7670 - 7694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	83	-0-	83	1078	15	1	68	9	N	62			217
07	0	85	-0-	85	1163	15	1	70	9	N	64	171	1	110
08	0	-0-	-0-	-0-	1163					N	-0-			110
09	0	178	-0-	178	1341	90	1	88	9	N	80			190
10	0	291	-0-	291	1632	90	1	201	9	N	183	172	1	201
11	0	242	-0-	242	1874	85	1	157	9	N	143	170	1	174

HARDIN (7300)  
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.  
WILSON GAS UNIT

38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY  
186835  
WELL #: 1 RRCID -> 110065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC  
JOHNSTON & CAMPBELL

430368  
WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/09/2020

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)  
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.  
TAUB

38969 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
186835  
WELL #: 1 RRCID -> 219256 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250

BARRETT

WELL #: 2 RRCID -> 262901 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835														
HUMPHREYS		WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
RICHARDSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)		39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON								
CONTOUR EXPL AND PROD, LLC		173860														
DONNER		WELL #: 4		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
FALCON		WELL #: 1		RRCID -> 290263		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7613 - 7618								
06	17370 X	-0-	-0-	-17370	-0-					N	-0-	139	1			27
07	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	1					28
08	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	-0-					28
09	18870 X	-0-	-0-	-18870	-0-					N	1					29
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)		39426 565		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON								
SEDONA OIL & GAS CORP.		763152														
HANKAMER, E.C. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST)		39427 497		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HANNAH		WELL #: 3		RRCID -> 282399		COMPL. DATE 02/06/2017			TOTAL DEPTH 14797 PERF. 7873 - 7877			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5190 #	4067	-0-	-1123	-0-	300 1	2392 2	N	1250	1182 1		376
07	5363 #	4648	-0-	-715	-0-	1375 9	2900 2	N	1307	1382 1		301
08	5208 #	5126	-0-	-82	-0-	310 1	3384 2	N	1302	1376 1		227
09	4966 R	4966	-0-	-0-	-0-	1432 9	3171 2	N	1359	1323 1		263
10	0	4982	-0-	4982	4982	300 1	3189 2	N	1348	1341 1		270
11	0	4551	-0-	4551	9533	1495 9	2931 2	N	1200	1202 1	17 6	251
						1320 9						

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY)		39427 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
LOST CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 286458		COMPL. DATE 01/12/2019			TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8760 - 8773			
06	2820 X	430	-0-	-2390	-0-	42 1	352 2	N	33	173 1		119
07	2914 X	122	-0-	-2792	-0-	36 9	24 3	N	3			122
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	95 2						122
09	0	13	-0-	13	13	3 9						122
10	0	108	-0-	108	121	13 2						122
11	0	-0-	-0-	-0-	121	108 2						122

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LINDSEY-BLEDSE		WELL #: 3		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDSEY-BLEDSE A-84		WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		//CONT.//		39429 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CLAYBAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283605	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	7816 -	7838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-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-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
COSTA ENERGY, LLC				180534											
BLACK STONE 407		WELL #:		1	RRCID ->	286339	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	12877	PERF.	12636 -	12786		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		21150 X	19790	-0-	-1360	-0-	19159	2	631	9	Y	574	542	1	505
07		21855 X	19594	-0-	-2261	-0-	18967	2	627	9	Y	570	729	1	346
08		21855 X	18816	-0-	-3039	-0-	18190	2	626	9	Y	569	525	1	390
09		18840 X	17434	-0-	-1406	-0-	16855	2	579	9	Y	526	357	1	559
10		19468 X	17795	-0-	-1673	-0-	17204	2	591	9	Y	537	721	1	375
11		0	17932	-0-	17932	17932	17371	2	561	9	Y	510	539	1	346

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HANNAH		WELL #:		1	RRCID ->	223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	14527	PERF.	12710 -	12727
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-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-

SOKOLSKI GU		WELL #:		1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	12926 -	13042		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	1177	1	2148	2	N	283	378	1	147
							311	9							
07		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	1194	1	1854	2	N	287	181	1	253
							316	9							
08		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	1205	1	2095	2	N	275	353	1	175
							303	9							
09		3210 X	3177	-0-	-33	-0-	1158	1	1692	2	N	297	370	1	102
							327	9							
10		0	3132	-0-	3132	3132	1194	1	1631	2	N	279	191	1	190
							307	9							
11		0	2833	-0-	2833	5965	1170	1	1374	2	N	263	359	1	92
							289	9							

HANNAH		WELL #:		2	RRCID ->	249616	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	14479	PERF.	13196 -	13248
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.// 39429 550		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ALEXANDER GU		WELL #: 1		RRCID -> 250575		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 14595		PERF.12719 - 12829					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	741	1	1914	2	N	332	373	1		164
						365	9								
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	699	1	2090	2	N	313	179	1		298
						344	9								
08	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	661	1	1715	2	N	276	319	1		255
						304	9								
09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	717	1	2123	2	N	357	375	1		237
						393	9								
10	0	3040	-0-	3040	3040	777	1	1888	2	N	341	376	1		202
						375	9								
11	0	2779	-0-	2779	5819	717	1	1714	2	N	316	373	1	2 6	143
						348	9								
NICHOLAS		WELL #: 1		RRCID -> 256722		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 13793		PERF.13024 - 13076					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SOKOLSKI GU		WELL #: 2		RRCID -> 263574		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13235		PERF.12607 - 12808					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALEXANDER GU		WELL #: 4		RRCID -> 267001		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12699 - 12796					
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	141	1	363	2	N	69	181	1		118
						76	9								
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	238	1	711	2	N	148	182	1		84
						163	9								
08	1023 N	845	-0-	-178	-0-	200	1	521	2	N	113	42	1		155
						124	9								
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	213	1	631	2	N	118	185	1		88
						130	9								
10	0	654	-0-	654	654	161	1	390	2	N	94	5	1		177
						103	9								
11	0	840	-0-	840	1494	206	1	494	2	N	127	167	1	1 6	136
						140	9								
HARTBURG SWD		WELL #: 1		RRCID -> 269449		COMPL. DATE 11/28/2016		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6428 - 6574					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)		39429 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SOKOLSKI GU		WELL #:	3	RRCID ->	265500	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	13306	PERF.12640 - 12708
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NOXXE OIL AND GAS, LLC		615853								
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12626 - 12636
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HASTEDT (MIOCENE 2340)		39594 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
SCHNEIDER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	199300	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 2274 - 2282
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HASTINGS (M-2)		39597 060		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
GROTE, EMIL		WELL #:	16	RRCID ->	114483	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	4173	PERF. 2732 - 2738
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TURNER, B. L.		39597 060		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
GROTE, EMIL		WELL #:	3	RRCID ->	112570	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3233 - 3243
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GROTE, EMIL		WELL #:		28	RRCID ->	166352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3240 - 3320		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HASTINGS (M-5A)				39597 183	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
DRAKE, FANNIE		WELL #:		24	RRCID ->	137634	COMPL. DATE	03/10/1991	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	3328 - 3332		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3386 - 3398		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TURNER, B. L.		WELL #:		32	RRCID ->	176780	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	3308 - 3318		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HASTINGS (M- 6)				39597 213	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		5	RRCID ->	048228	COMPL. DATE	02/21/1970	TOTAL DEPTH	6079	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3093 - 3462
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589			N	NO RPT		-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		22	RRCID ->	154726	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	3565 - 3570
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	160739	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3456 - 3470
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HASTINGS (M- 7)				39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
FORD H.H. R/A-A		WELL #:		6	RRCID ->	073301	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	6134	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SNEED, GILBERT		WELL #:		26	RRCID ->	131704	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	3419 - 3424
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131772	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	3326 - 3334
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HASTINGS (M- 8)				39597 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		14	RRCID ->	149188	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3750 - 3753
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HASTINGS (M- 9)				39597 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
RANDALL-WHITON		WELL #:		3	RRCID ->	201540	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3091 - 3694
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HASTINGS (M-10)				39597 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
RANDALL, T. J.		WELL #:		2	RRCID ->	152178	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	3970 - 3975
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TURNER, B. L.		WELL #:		29	RRCID ->	162664	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	5357	PERF.	3664 - 3670
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

STEVE PAUL UNIT		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
		WELL #:	34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6007	PERF.	3940 - 3943
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SURFACE, J. W.		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
		WELL #:	7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424	PERF.	4429 - 4433
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HASTINGS (M-12)		39597 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
TURNER, B. L.		WELL #:	20	RRCID ->	159232	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	4398 - 4406
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-13)		39597 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	109825	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4498 - 4501
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-13)		//CONT.//		39597 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4595 - 4604			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4510 - 4518			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HASTINGS (M-14)				39597 928	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
TURNER, B. L.		WELL #:		23	RRCID ->	146627	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	5580	PERF.	4728 - 4734			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HASTINGS (2130)				39597 964	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
GROTE, EMIL		WELL #:		4	RRCID ->	155609	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	2120 - 2128			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HATHAWAY (EY-2B)				39696 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY							
VERACITY ENERGY LLC				884559											
CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	291526	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10461 - 10470			
06	14220 #	862	-0-	-13358	-0-	851	3	11	9	N	10	335	1		44
07	14694 #	1015	-0-	-13679	-0-	1015	3			N	-0-				44
08	7254 #	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-				44
09	7020 #	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-				44
10	0	247	-0-	247	-0-	247	3			N	-0-				44
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	247				N	-0-				44
HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)				39700 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
ORO RESOURCES, LLC				626507											
IMPERIAL		WELL #:		1	RRCID ->	275345	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	14139	PERF.	10862 - 10880			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1069

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067  
 HEINTSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 261639 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282

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

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

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

D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293

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

TRUCHARD WELL #: 2H RRCID -> 271078 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380

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

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		//CONT.//		40179 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		562067							
TRUCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	279983	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 11255 - 11267
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)				41142 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717							
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4		WELL #:		A 4	RRCID ->	244703	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6480 - 6502
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)				41209 058	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717							
HIGH ISLAND 24L (SL59455)		WELL #:		10	RRCID ->	150773	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7439 - 7451
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK)				41209 155	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717							
STATE LEASE 59455		WELL #:		5 U	RRCID ->	055960	COMPL. DATE	05/23/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
STATE LEASE 59455		WELL #:		2-U	RRCID ->	138259	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 7488 - 7492
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59455		WELL #:		8	RRCID ->	174818	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7589 - 7596
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
-----																			
STATE LEASE 59455										WELL #: 2 L		RRCID -> 047121		COMPL. DATE 07/16/1969		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT				-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT				-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT				-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT				-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT				-0-				
-----																			
STATE LEASE 59455										WELL #: 5 L		RRCID -> 047122		COMPL. DATE 04/30/1969		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT				-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT				-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT				-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT				-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT				-0-				
-----																			
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L										WELL #: 11-L		RRCID -> 138911		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-				
-----																			
HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC)										41209 360		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717									
STATE LEASE 59454										WELL #: B 4		RRCID -> 133033		COMPL. DATE 02/24/1989		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
-----																			
HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF)										41209 491		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717									
STATE LEASE 59454										WELL #: B 5-L		RRCID -> 141065		COMPL. DATE 01/29/1992		TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				



OIL AND GAS DIVISION

-----																
HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP)			41209 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717													
STATE LEASE 59456			WELL #: C 3		RRCID -> 148594		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8205 - 8225					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
HIGH ISLAND 24L SL 59456			WELL #: C 6		RRCID -> 165605		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8126 - 8153					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF)			41209 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717													
HIGH ISLAND 24L SL59456			WELL #: C 13		RRCID -> 167568		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 9344		PERF. 8904 - 8913					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG)			41209 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717													
HIGH ISLAND 24L SL 59456			WELL #: C 14		RRCID -> 162015		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 9496 - 9526					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
-----																
HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)			41209 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
W&T OFFSHORE, INC.			887952													
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4			WELL #: 1		RRCID -> 230456		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 14988		PERF.14250 - 14550					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) W&T OFFSHORE, INC. STATE TRACT 24-L N/2 SW/4		//CONT.// //CONT.//		41209 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
				887952		4470	1						
		WELL #:		2	RRCID ->	231670	COMPL. DATE	07/10/2020	TOTAL DEPTH	14146	PERF.	13475 -	13625
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	394680 X	113264	-0-	-281416	-0-	4650	1	108614	2	Y	-0-		1011
07	111107 X	111107	-0-	-0-	-0-	4470	1	105297	2	Y	1218		2229
						1340	9						
08	105133 X	105133	-0-	-0-	-0-	5032	1	100101	2	Y	-0-	789 1	1440
09	113250 X	97735	-0-	-15515	-0-	4693	1	93042	2	Y	-0-		1440
10	0	95507	-0-	95507	95507	5164	1	90343	2	Y	-0-		1440
11	0	86528	-0-	86528	182035	4651	1	81877	2	Y	-0-		1440
HIGH ISLAND BLK. 30 (8700) FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC MF 106158 HI 31-L				41223 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
				267767									
		WELL #:		001	RRCID ->	251636	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9720 -	9726
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HIGH ISLAND BLK 30-L (9100) FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC MF114921 HI 31-L				41228 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
				267767									
		WELL #:		001	RRCID ->	249014	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10024 -	10040
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985) FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC MF106158 HI ST 31-L				41228 600	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
				267767									
		WELL #:		001	RRCID ->	251489	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9710 -	10237
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT		-0-
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6) SEIRAN E & P COMPANY, LLC BLOCK 55-L SW/4				41240 300	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
				763817									
		WELL #:		6 L	RRCID ->	204073	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7950 -	7970
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 4		RRCID -> 207119		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4)		41240 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817													
BLOCK 56-L S/2, SE/4		WELL #: 1		RRCID -> 208600		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7878 - 7930							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)		41307 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER							
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166													
KIRBY		WELL #: 1LT		RRCID -> 139597		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KIRBY		WELL #: 1UT		RRCID -> 139792		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ODOM		WELL #: 1		RRCID -> 143977		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----												
HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)			//CONT.//	41307 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER			
HYDROCARBON OPERATING, INC.			//CONT.//	421166								
KIRBY			WELL #:	4	RRCID ->	153697	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	9122 - 9155
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	
									CODE	CODE	CODE	
-----												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
HILDERBRANDT BAYOU (F-2)				41411 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
VESTIGE ENERGY, LLC				884807								
SMITH			WELL #:	1	RRCID ->	271197	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	9989	PERF.	8200 - 8216
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					159
07	14B2	EXT	26	-0-	26	26	26	2				159
08	14B2	EXT	23	-0-	23	49	23	2				159
09	14B2	EXT	16	-0-	16	65	16	2			159 7	-0-
10	14B2	EXT	33	-0-	33	98	33	2				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	98				NO RPT		-0-
-----												
HILL (WOODBINE)				41444 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRIMES			
ETX ENERGY, LLC				255141								
CHANNEY			WELL #:	1	RRCID ->	271089	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9506 - 9532
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)				41476 572	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER			
NECHES TRANSPORT INC.				601854								
POWELL			WELL #:	2	RRCID ->	220190	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7330 - 7344
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
HILLISTER, EAST (Y-2)				41476 883	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081								
RONEL TOUCHING CREEK			WELL #:	1	RRCID ->	268304	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4839 - 4879
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HILLISTER, EAST (Y-2) //CONT.// 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.// 206081  
 RICE SURPRISE WELL #: RRCID -> 271291 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4751 - 4755

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2018																	

BP CHEYENNE WELL #: RRCID -> 281476 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2017																	

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

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

HILLJE (FRIO 5400) 41490 324 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 KWS OIL & GAS, LLC 479180  
 PETERS, GERD WELL #: 1A RRCID -> 164986 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 5368 - 5380

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

HILLJE (FRIO 5600) 41490 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 KWS OIL & GAS, LLC 479180  
 PETERS, GERD WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

HILLJE, N. (5050)		41492 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
RIPTIDE ENERGY LLC		712946											
JOKI		WELL #:	1	RRCID ->	249843	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	4964 - 4968		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLJE, SOUTH		41495 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
J2R ENERGY, LLC		427967										
HANCOCK & WALLACE		WELL #:	1A	RRCID ->	133972	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	4548 - 4558	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KALER ENERGY CORP.		450261										
FLORRUM		WELL #:	1	RRCID ->	293522	COMPL. DATE	07/14/2022	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5602 - 5607	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YORK E & P, LLC		947242										
SHULT		WELL #:	2	RRCID ->	204446	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	7356	PERF.	4423 - 4435	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLJE, SOUTH (MARG. 4)		41495 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576											
WILSON FAMILY TRUST		WELL #:	1R	RRCID ->	281605	COMPL. DATE	11/16/2016	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4925 - 4930		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

-----													
HINKLE (COCKFIELD 5800) //CONT.// 41581 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850													
BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 203320 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124	
-----													
HITCHCOCK (4530) 41674 263 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON													
API OPERATING CO. 028656													
STEWART, MACO ET AL WELL #: 22 U RRCID -> 093117 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 4540 - 4542													
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HITCHCOCK (4590) 41674 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON													
API OPERATING CO. 028656													
STEWART, MACO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 092818 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 4951 - 4594													
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HITCHCOCK ( 5,100 MIOCENE) 41674 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON													
API OPERATING CO. 028656													
STEWART, MACO WELL #: 22 L RRCID -> 006565 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5032 - 5036													
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600) 41677 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON													
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104													
DAVIS, JAMES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131749 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11675 - 11682													
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68	
-----													

-----																	
HITCHCOCK, S. (6500)			41679 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON							
J.R. OIL AND GAS INC.			427773														
STEWART, MACO			WELL #: 30		RRCID -> 065622		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 7203		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
HOCKLEY			41849 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: HARRIS							
TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC			846908														
WARREN RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 238392		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 12334		PERF. N/A						
-----																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
WARREN, NANNIE			WELL #: 1		RRCID -> 254067		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 6324		PERF. 6137 - 6213						
-----																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
HOLLIER (WILCOX 11,900)			42210 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO							
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC			846255														
COLOVACA G.U.			WELL #: 1		RRCID -> 250649		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 15943		PERF. 11942 - 11964						
-----																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						27
-----																	
HOOKER CREEK (NAVARRO A)			42493 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: BURLESON							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699														
LYDIA-BLAHA			WELL #: 1		RRCID -> 135382		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 3922 - 3976						
-----																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
E P C OIL & GAS, INC.			238482														
MIKULIN			WELL #: 1		RRCID -> 199996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5152		PERF. 4896 - 4918				
-----																	
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	N	3					98
07	234	R	234	-0-	-0-	-0-	228	2	6	9	N	5					103
08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3					106
09	0		221	-0-	221	221	220	2	1	9	N	1					107
10	0		235	-0-	235	456	231	2	4	9	N	4					111
11	0		220	-0-	220	676	216	2	4	9	N	4					115



HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON  
 ERNEST OPERATING COMPANY 253480  
 WATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			164
07	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			164
08	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			164
09	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			164
10	0	42	-0-	42	42	42	2			N	-0-			164
11	0	27	-0-	27	69	27	2			N	-0-			164

BECVAR, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 227058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

WATSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 227375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145

06	480 #	322	-0-	-158	-0-	301	2	21	9	N	19			58
07	496 #	243	-0-	-253	-0-	222	2	21	9	N	19			77
08	496 #	234	-0-	-262	-0-	206	2	28	9	N	25			102
09	330 #	222	-0-	-108	-0-	196	2	26	9	N	24			126
10	0	214	-0-	214	214	183	2	31	9	N	28			154
11	0	130	-0-	130	344	118	2	12	9	N	11			165

MICHALK, E. WELL #: 1 RRCID -> 288636 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4895 - 4920

06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDOW OIL & GAS, LLC 501267  
 DUBE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 114484 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4675 - 4755

06	30 #	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-			255
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-			255
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-			255
09	0	10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-			255
10	0	34	-0-	34	44	4	1	30	2	N	-0-			255
*11	65 R	21	-0-	-44	-0-	2	1	19	2	N	-0-			255

SPACEK WELL #: 3 RRCID -> 280432 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4672 - 4701

06	23 R	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-			117
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	N	-0-			117
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-			117
09	0	10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-			117
10	0	24	-0-	24	34	3	1	20	2	N	1			118
*11	48 R	14	-0-	-34	-0-	1	1	13	2	N	-0-			118

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON												
SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960												
KOUDELKE WELL #: 1 RRCID -> 107760 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4644 - 4662												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		60 #	38	-0-	-22	-0-	36 2	2 9	N	2		112
07		62 #	41	-0-	-21	-0-	38 2	3 9	N	3		115
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	28 2	2 9	N	2		117
09		30 #	7	-0-	-23	-0-	5 2	2 9	N	2		119
10		56 R	56	-0-	-0-	-0-	53 2	3 9	N	3		122
11		0	72	-0-	72	72	70 2	2 9	N	2		124
-----												
SKYTOP OIL & GAS 786452												
RISKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 113547 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4873 - 4879												
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	30 4	2 9	Y	2		195
07	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	15 4	1 9	Y	1		196
08	DLQ	G-10	16	-0-	16	32	15 4	1 9	Y	1		197
09		32 R	-0-	-0-	-32	-0-			Y	-0-		197
10		0	16	-0-	16	16	15 4	1 9	Y	1		198
11		0	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-		198
-----												
HOOKS (SHALLOW) 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP 614627												
C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 9 RRCID -> 074707 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. 186 - 200												
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 1		N	-0-		-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 1		N	-0-		-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 1		N	-0-		-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 1		N	-0-		-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 1		N	-0-		-0-
11		0	172	-0-	172	172	172 1		N	-0-		-0-
-----												
C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOOKS, C.G. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 085274 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707												
TOMBALL G.U. 9 WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 5	RRCID ->	218754	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	800	PERF.	627 - 633
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-			-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-			-0-
10	0	1000	-0-	1000	1000	1000 3		N	-0-			-0-
11	0	697	-0-	697	1697	697 3		N	-0-			-0-
-----												
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 9	RRCID ->	223315	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	614 - 644
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 10	RRCID ->	224047	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	649 - 650
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOPEWELL (WILCOX 4700)		42547 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRIMES				
APACHE CORPORATION		027200										
CARTER KNOX		WELL #:		1	RRCID ->	286933	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4260 - 4304
06	69030	85667	-0-	16637	65892	85586 2	81 9	N	74	12 8		125
07	71331	88349	-0-	17018	82910	88294 2	55 9	N	50			175
08	180963	84692	-0-	-96271	-0-	84587 2	105 9	N	95	187 1		83
09	0	77960	-0-	77960	77960	77866 2	94 9	N	85	13 8		155
10	0	72267	-0-	72267	150227	72107 2	160 9	N	145	193 1	25 8	82
11	0	71130	-0-	71130	221357	71058 2	72 9	N	65			147
-----												
HORTENSE (WOODBINE)		42713 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK				
BBX OPERATING, L.L.C.		058908										
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2A	RRCID ->	059891	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213							
CARTER, W. T.				WELL #: 2	RRCID -> 058215	COMPL. DATE 02/28/1974	TOTAL DEPTH 13464	PERF.12736	- 12762		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 063765	COMPL. DATE 10/01/1975	TOTAL DEPTH 12900	PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523	RRCID -> 060820	COMPL. DATE 01/09/1975	TOTAL DEPTH 13050	PERF. N/A			
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-				WELL #: 3							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95

BONETTI, LOUISE				WELL #: 1	RRCID -> 060821	COMPL. DATE 01/14/1975	TOTAL DEPTH 13150	PERF. N/A			
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-		35
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		35
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		35
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35

HICKMAN, J. P.				WELL #: 1	RRCID -> 075071	COMPL. DATE 07/26/1977	TOTAL DEPTH 13325	PERF. N/A			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		200
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		200
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		200

SOUTHLAND PAPER MILLS -A-				WELL #: 5	RRCID -> 187640	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12710	- 12804		
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-		70
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-		70
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3	N	-0-		70
09	0		1603	-0-	1603	1603	1603 3	N	-0-		70
10	1603	N	-0-	-0-	-1603	-0-		N	-0-		70
*11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-		70

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	AMT	CODE	BALANCE
-----												
HOSKINS MOUND		42789 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA				
SANDPOINT TEXAS LLC		747978		WELL #: 117		RRCID -> 148221		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3332 - 3350		
MOUND COMPANY NCT-1												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WELCH FOUNDATION		42908 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
		802743		WELL #: 5		RRCID -> 211378		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)		42917 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY		8048169		WELL #: 7A		RRCID -> 174103		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 5001 PERF. 2141 - 2147		
PAPPAS												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WYNDELTS		42917 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
		8048169		WELL #: 9		RRCID -> 174108		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)		43150 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		803257		WELL #: 1ST		RRCID -> 182012		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 12149 PERF. 11134 - 11170		
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		43150 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257		WELL #: 1		RRCID -> 149960		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12453 - 12521		
QUINN, B. E.												
06	420 N	15	-0-	-405	-0-	15	1	N	-0-		-0-	
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	1	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) //CONT.// 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE													
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257													
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUCKLEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 178943 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 12113													
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	1	N	-0-			-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	1	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B) 43150 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE													
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257													
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 169468 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12777 - 12785													
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUDGINS RANCH (WILCOX) 43201 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
TMR EXPLORATION, INC. 834097													
HUDGINS, JOEL WELL #: 1 RRCID -> 165195 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15377 - 15426													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
SHANNON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 166867 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510													
06	6540	X	556	-0-	-5984	-0-	556	2	N	-0-			9
07	6758	X	445	-0-	-6313	-0-	433	2	N	11			20
08	6386	X	2681	-0-	-3705	-0-	2629	2	N	47			67
09	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3894	2	N	42			109
10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5215	2	N	59			168
*11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5266	2	N	25	179	1	14

HUGHART (YEGUA 4850)		43312 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO								
BULL OPERATING, LLC		106449														
BOTTOMS		WELL #: 1		RRCID -> 262651		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
FIVE-JAB, INC.		271310														
USA EVERGREEN		WELL #: 271310		RRCID -> 209125		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
PLUGGED AND ABANDONED				12/12/2017												
HULL		43381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY								
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104														
FENTON, B. H. ET AL INC		WELL #: 1		RRCID -> 115949		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517														
FAILOR E.K. FEE		WELL #: 5		RRCID -> 058552		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
BINGLE, W. L.		WELL #: 3		RRCID -> 115739		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
SARATOGA OIL COMPANY		748440														
GUEDRY, SARSAN		WELL #: 53		RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A								
06	0	150	-0-	150		150	150	1		N	-0-					-0-
07	0	150	-0-	150		300	150	1		N	-0-					-0-
08	0	150	-0-	150		450	150	1		N	-0-					-0-
09	0	150	-0-	150		600	150	1		N	-0-					-0-
10	0	150	-0-	150		750	150	1		N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-		750				N	NO RPT					-0-

HULL SARATOGA OIL COMPANY GUEDRY, SANSAN		//CONT.// 43381 001 //CONT.// 748440		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY							
		WELL #: 56		RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	150	-0-	150	150	150	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	150	-0-	150	300	150	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	150	-0-	150	450	150	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	150	-0-	150	600	150	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	150	-0-	150	750	150	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	750			N	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXANA OPERATING COMPANY MERCHANT, A. -A-		844253		RRCID -> 130366		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8016 - 8030	
		WELL #: 4									
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HULL * URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SWILLEY		43381 002 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
		WELL #: 1		RRCID -> 209497		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 10862 - 10956		
06	4170 X	1556	-0-	-2614	-0-	1543	2	13	9	N	12	247
07	4309 X	3574	-0-	-735	-0-	3543	3	31	9	N	28	275
08	3100 X	1911	-0-	-1189	-0-	1892	3	19	9	N	17	292
09	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-	292
10	0	2493	-0-	2493	2493	2293	3	200	9	N	182	292
11	0	3271	-0-	3271	5764	3240	3	31	9	N	28	320

BINGLE		WELL #: 1		RRCID -> 213265		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11815		PERF. 9804 - 9834	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HULL (EY-1) SILVERBROOK OPERATING, LLC FAILOR, E. K.		43381 274 781922		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
		WELL #: 2		RRCID -> 146842		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7361 - 7364	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT		-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) COBRA OIL & GAS CORPORATION LEMOND		43385 250 163000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
		WELL #: 1		RRCID -> 207357		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10614		PERF. 10358 - 10416	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		//CONT.//		43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
CAHOON DEEP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200848	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.10821 - 10875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922							
CANTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192451	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9230 - 9323
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ESPREE		WELL #:		1	RRCID ->	196142	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9990 - 10191
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
TC OIL AND GAS, LLC				840303							
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10204 - 10234
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
-----											
HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)				43385 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922							
ESPREE		WELL #:		1	RRCID ->	218341	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11673 - 11718
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HULL, SOUTH (YEGUA 8500)				43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590							
HAMILL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203325	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12968	PERF. 8451 - 8507
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	53

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)		//CONT.//		43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
RODEO RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		723590										
OPEL-ERICKSON		WELL #:		1	RRCID ->	215604	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8155 - 8281		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147

BLACK STONE MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	224736	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8408 - 8429		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131

HULL, SOUTH (YEGUA 9000)		43385 555		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY					
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922												
MAAS		WELL #:		1	RRCID ->	210275	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8968	PERF.	9114 - 9200		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		43385 650		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
ADAMS, O.P.R.		WELL #:		1	RRCID ->	067317	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9559 - 9566		
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1992	2	25	9	N	23			60
07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1977	2	28	9	N	25			85
08	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1659	2	17	9	N	15			100
09	1680 N	1421	-0-	-259	-0-	1408	2	13	9	N	12			112
10	0	617	-0-	617	617	615	2	2	9	N	2			114
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			114

CAHOON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205362	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9926 - 10030		
06	3700 X	3398	-0-	-302	-0-	3390	2	8	9	N	7			218
07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3010	2	13	9	N	12			230
08	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3402	2	198	9	N	180	182	1	228
09	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2791	2	14	9	N	13			241
10	0	3379	-0-	3379	3379	3365	2	14	9	N	13			254
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	1129					N	NO RPT			254

CAHOON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	274745	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	10042 - 10198		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	5			218
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	3			221
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	2			223
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	2			225
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	2			227
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			227

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) //CONT.// 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 ABSHIER WELL #: 2 RRCID -> 202681 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

HULL, SOUTH (YEGUA 9620) 43385 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908  
 LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 238190 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					63
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					63
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					63
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TC OIL AND GAS, LLC 840303  
 CAMPBELL, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 206059 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582

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

HULL AIRPORT (YEGUA 8660) 43396 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 HULL WELL #: 1 RRCID -> 126337 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8661 - 8670

06	14B2 EXT	10	-0-	10	50	10	1			N	-0-					111
07	14B2 EXT	10	-0-	10	60	10	1			N	-0-					111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					111
10	0	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					111
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	60					N	NO RPT					111

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

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

-----																
HUNGERFORD, E. (3200)			43616 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
JANTEX OIL COMPANY			429878													
HENDERSON UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 063770		COMPL. DATE 09/05/1975			TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HUNGERFORD, NORTH (3050)			43617 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			209347													
CALLAWAY			WELL #: 1		RRCID -> 204728		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3016 - 3018						
-----																
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HUNGERFORD, N. (3300)			43617 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			209347													
BOETCHER			WELL #: 1		RRCID -> 263410		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3223 - 3229						
-----																
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)			43619 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
XOG OPERATING LLC			945921													
MYERS			WELL #: 1		RRCID -> 249836		COMPL. DATE 02/11/2010			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 4797						
-----																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)			43749 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WALKER						
SMALL, R.P. CORP.			789221													
GARRETT GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 264825		COMPL. DATE 06/16/2009			TOTAL DEPTH 12549 PERF.12190 - 12230						
-----																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
NORMA			WELL #: 1		RRCID -> 286001		COMPL. DATE 02/22/2019			TOTAL DEPTH 13792 PERF.12218 - 12241						
-----																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2)		43820 071		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479		WELL #:		4		RRCID -> 080389		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4558 - 4562		
PIERCE ESTATE														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
VIPER		120479		WELL #:		1D		RRCID -> 275796		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4410 - 4420		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
HUTCHINS, S. W. (5950)		43822 960		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON						
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479		WELL #:		7		RRCID -> 282624		COMPL. DATE 12/06/2016		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 5992 - 5996		
PIERCE ESTATE														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380)		43836 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
RICOCHET ENERGY, INC.		710549		WELL #:		1		RRCID -> 286545		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 8854 PERF. 4384 - 4404		
MILLER-PALT UNIT														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	347	328	1	166	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	349	333	1	182	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	467	325	1	324	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	174	162	1	336	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	446	492	1	290	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	304	325	1	269	
-----														
HUTCHINS-KUBELA (6000)		43836 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MB ENERGY, LLC		100147		WELL #:		1		RRCID -> 291546		COMPL. DATE 04/14/2021		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6188 - 6194		
KAINER HEIRS														
06	10440 #	9589	-0-	-851	-0-	9494	2	95	9	N	86	174	1	119
07	10788 #	10756	-0-	-32	-0-	10728	2	28	9	N	25			144
08	11346 #	10357	-0-	-989	-0-	10294	2	63	9	N	57			201
09	10980 #	10515	-0-	-465	-0-	10454	2	61	9	N	55	176	1	80
10	0	9458	-0-	9458	-0-	9402	2	56	9	N	51			131
*11	12630	5833	-0-	-6797	-0-	2661	2	23	9	N	21			152
-----														
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MARTHA GAS UNIT		100147		WELL #:		1		RRCID -> 166778		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000																	

IOLA (DEXTER) 44640 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES  
SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
UPCHURCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 175705 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4104	-0-	-216	-0-	4100	2	4	9	N	4	159	1			57
07	4464	X	692	-0-	-3772	-0-	691	2	1	9	N	1					58
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					58
09	4320	X	401	-0-	-3919	-0-	401	2			N	-0-					58
10	0		1320	-0-	1320	1320	1320	2			N	-0-					58
11	0		198	-0-	198	1518	198	2			N	-0-					58

IOLA (GEORGETOWN) 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES  
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732  
MORAN WELL #: 1H RRCID -> 157731 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

CML EXPLORATION, LLC 120648  
DAVIS, OZELLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15328 PERF.10261 - 15328

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2022 - WELL PLUGGED 10/03/22																	

PRIDE ENERGY COMPANY 677050  
ROBERT WELL #: 1H RRCID -> 156791 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	810	#	681	-0-	-129	-0-	674	2	7	9	N	6	6	8			55
07	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	1085	2	6	9	N	5	5	8			55
08	868	#	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					55
09	840	#	623	-0-	-217	-0-	622	2	1	9	N	1	1	8			55
10	0		335	-0-	335	335	335	2			N	-0-					55
11	0		35	-0-	35	370	35	2			N	-0-					55

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.// 44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES							
PRIDE ENERGY COMPANY		//CONT.// 677050													
HOLTH		WELL #:		RRCID -> 195794		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 9062		PERF. 9861 - 13977					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011															

IOLA (GLEN ROSE -B-)		44640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
KNOTT'S UNIT		WELL #:		RRCID -> 171380		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 11906		PERF.10400 - 15821					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WRIGHT, D. M.		WELL #:		RRCID -> 074343		COMPL. DATE 05/02/1977		TOTAL DEPTH 7753		PERF.11250 - 11348	
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1170	2	17	9	N	15				110
07	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1192	2	17	9	N	15				125
08	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1189	2	1	9	N	1				126
09	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	1165	2	7	9	N	6				132
10	0	1005	-0-	1005	1005	1002	2	3	9	N	3				135
11	0	1189	-0-	1189	2194	1176	2	13	9	N	12				147

GRESSETT		WELL #:		RRCID -> 087062		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 11460		PERF.10905 - 10960					
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	911	2	6	9	N	5				109
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	934	2	29	9	N	26				135
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	928	2	8	9	N	7				142
09	930 N	909	-0-	-21	-0-	901	2	8	9	N	7				149
10	0	946	-0-	946	946	938	2	8	9	N	7				156
11	0	896	-0-	896	1842	889	2	7	9	N	6	115	5		47

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		44640 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES							
SANDEL OPERATING COMPANY		747534													
MALLET UNIT		WELL #:		RRCID -> 088290		COMPL. DATE 05/23/1980		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 8926 - 8932					
06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	3965	2	72	9	N	65				156
07	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4461	2	84	9	N	76				232
08	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4511	2	173	9	N	157	190	1		199
09	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-				199
10	0	4437	-0-	4437	4437	4364	2	73	9	N	66	176	1		89
11	0	4207	-0-	4207	8644	3989	2	218	9	N	198	190	1		97

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL		WELL #:		RRCID -> 094912		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 8936 - 8952					
06	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4740	2	67	9	N	61				200
07	4464 X	3842	-0-	-622	-0-	3799	2	43	9	N	39				239
08	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4468	2	52	9	N	47	183	1		103
09	4320 X	4192	-0-	-128	-0-	4137	2	55	9	N	50				153
10	0	3984	-0-	3984	3984	3916	2	68	9	N	62	194	1		21
11	0	4319	-0-	4319	8303	4123	2	196	9	N	178	179	1		20

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES					
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534									
SCAMARDO		WELL #:		2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF. 8887 - 8899		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.				848014		CAPACITY		CNTY: GRIMES					
JAMES, A.M.		WELL #:		1H	RRCID ->	103263	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	11168	PERF. 8982 - 8992		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000													

IOLA,NW (GLENROSE-B-)				44644 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
HASSLER		WELL #:		1H	RRCID ->	208981	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	15160	PERF.11855 - 14063		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	210159	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11709 - 15330	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)				44652 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WALLER, C. J. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	270956	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	10804	PERF. 9038 - 9048		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG)				44652 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
ASPECT ENERGY, LLC				035453									
HANNAH-CLARE		WELL #:			RRCID ->	227591	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8909	PERF. 8756 - 8770		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015													



OIL AND GAS DIVISION

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG) //CONT.// 44652 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 ASPECT ENERGY, LLC //CONT.// 035453  
 BANNEYER WELL #: RRCID -> 228414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11182 - 11400

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013

JACINTOPOORT (YEGUA) 45255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 ETOCO, L.P. 255133  
 DESTEC WELL #: 1 RRCID -> 150776 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10036 - 10042

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30

DESTEC WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874

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

JACKS CREEK (WILCOX A) 45367 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144  
 EXXON MINERAL FEE WELL #: 5D RRCID -> 140243 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343

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

EXXON MINERAL FEE WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958

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

JACKS CREEK (WILCOX C) 45367 652 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER  
 RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144  
 EXXON MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 203206 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958

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

JACKS CREEK (WILCOX D)		45367 654		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144										
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 203833		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACOB-FOUR (YEGUA)		45460 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
LILLEY, C.C., INC.		500736										
CARTER, W. T. & BRO		WELL #: 2		RRCID -> 162738		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 9241 PERF. 2780 - 2830				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAZZ (MAGIC)		45993 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
OLIPDP II, LLC		100467										
EPSTEIN		WELL #: 5H		RRCID -> 280944		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			32
09	0	42	-0-	42	42	33	2	9	9	N	8	40
10	0	256	-0-	256	298	231	2	25	9	N	23	63
11	0	98	-0-	98	396	77	2	21	9	N	19	82

JAZZ (WILCOX DEEP)		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716										
PEPPERJACK B		WELL #: 1		RRCID -> 285495		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 17005 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLIPDP II, LLC		100467		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496				
FEE, B. P.		WELL #: 1										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

MARSH GAS UNIT		100467		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526				
WELL #: 1												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE "A"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 203964 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILCREASE				WELL #: 1 RRCID -> 210884 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

BLACKWOOD				WELL #: 1 RRCID -> 212502 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	66	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

BP "C"				WELL #: 1 RRCID -> 213406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

KYSER GAS UNIT				WELL #: 1 RRCID -> 214752 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

GILCHREASE GAS UNIT				WELL #: 2 RRCID -> 216167 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

BLACKWOOD				WELL #: 2 RRCID -> 216281 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484								
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	236	3	8	9	N	7	149
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	219	2	6	9	N	5	154
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	234	2	6	9	N	5	159
09	0	499	-0-	499	499	453	2	46	9	N	42	201
10	0	187	-0-	187	686	157	2	30	9	N	27	228
11	0	237	-0-	237	923	236	2	1	9	N	1	229

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC GILCHREASE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	45995 470 100467	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
BP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 219129	COMPL. DATE 06/02/2006	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10532 - 10554				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 219132	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 13060	PERF.12018 - 12052				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BLACK STONE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 219965	COMPL. DATE 07/04/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10370 - 10380				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	26 7	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BLACK STONE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 220185	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12468 - 12498				
06	150 N		-0-	-0-	-150			N	-0-		73
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	41		114
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	30		144
09	0		-0-	-0-	-0-			N	19		163
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
BP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 225102	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 12300	PERF.12020 - 12160				
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		127
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		127
08	31 N		-0-	-0-	-31			N	-0-		127
09	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 11980	PERF.11494 - 11720				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MARSH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229818	COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH 12464	PERF.12146 - 12206				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	1		34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

-----																	
JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK					
OLIPDP II, LLC			//CONT.//		100467												
BP "G"			WELL #:		1	RRCID ->	231683	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	13905	PERF.11020 - 11036					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WILDWOOD GAS UNIT "A"			WELL #:		1	RRCID ->	232245	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11424	PERF.11040 - 11302					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
-----																	
WILDWOOD GAS UNIT "A"			WELL #:		2	RRCID ->	233853	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10760 - 11064					
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	2	7			62
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					62
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					63
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
-----																	
BP FEE			WELL #:		3	RRCID ->	234297	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12012 - 12064					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
-----																	
WING			WELL #:		1	RRCID ->	240831	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11454 - 11466					
06		22114 X	22114	-0-	-0-	-0-	1227	1	20743	3	N	131	183	1			205
							144	9									
07		22320 X	22320	-0-	-0-	-0-	1268	1	20876	2	N	160	181	1			184
							176	9									
08		21109 X	21109	-0-	-0-	-0-	1268	1	19841	2	N	-0-					184
09		22269 X	22269	-0-	-0-	-0-	1227	1	20845	2	N	179	171	1			192
							197	9									
10		0	21645	-0-	21645	21645	1268	1	20144	2	N	212	179	1			225
							233	9									
11		0	22779	-0-	22779	44424	1227	1	21361	2	N	174	174	1			225
							191	9									
-----																	
HICKWOOD			WELL #:		1	RRCID ->	247936	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11740 - 11892					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467														
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BP "G"		WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WING		WELL #: 2		RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467														
BP "H"		WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WING		WELL #: 3		RRCID -> 254448		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472								
06	34980 X	31348	-0-	-3632	-0-	1245	1	29975	3	N	116	172	1			192
						128	9									
07	36146 X	25604	-0-	-10542	-0-	1286	1	24048	2	N	245	182	1			255
						270	9									
08	32984 X	25196	-0-	-7788	-0-	1287	1	23909	2	N	-0-					255
09	31350 X	26114	-0-	-5236	-0-	1245	1	24799	2	N	64	180	1			139
						70	9									
10	0	26931	-0-	26931	26931	1286	1	25390	2	N	232	180	1			191
						255	9									
11	0	28475	-0-	28475	55406	1245	1	26973	2	N	234	181	1			244
						257	9									
-----																
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BP "K"		WELL #: 1		RRCID -> 258506		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WING		WELL #: 5		RRCID -> 258677		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330								
06	5400 X	4501	-0-	-899	-0-	882	1	3561	3	N	53					212
						58	9									
07	5580 X	3985	-0-	-1595	-0-	912	1	3073	2	N	-0-					212
08	4805 X	2473	-0-	-2332	-0-	912	1	1561	2	N	-0-					212
09	4650 X	2302	-0-	-2348	-0-	882	1	1420	2	N	-0-					212
10	0	2604	-0-	2604	2604	911	1	1693	2	N	-0-					212
11	0	2922	-0-	2922	5526	882	1	2040	2	N	-0-					212
-----																
BLACK STONE-BP		WELL #: 1		RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170								
06	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4591	3	2	9	N	2					177
07	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					177
08	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					177
09	0	4552	-0-	4552	4552	4552	2			N	-0-					177
10	0	4641	-0-	4641	9193	4624	2	17	9	N	15					192
11	0	3924	-0-	3924	13117	3924	2			N	-0-					192

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
		WELL #: 1		RRCID -> 258762		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12748 - 12760				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	240	1	346	2	N	25			180
						28	9							
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	176	1	4
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			4
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
-----														
WING		WELL #: 7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10138 - 10170				
06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	448	1	2270	3	N	60			224
						66	9							
07	3441 X	3115	-0-	-326	-0-	464	1	2619	2	N	29	178	1	75
						32	9							
08	10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	464	1	10206	2	N	75			150
						83	9							
09	3330 X	514	-0-	-2816	-0-	449	1	65	9	N	59			209
10	0	505	-0-	505	505	463	1	42	9	N	38			247
11	0	515	-0-	515	1020	449	1	66	9	N	60			307
-----														
BLACK STONE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 13350		PERF.10910 - 10922				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BP "L"		WELL #: 1		RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12041		PERF.10809 - 11128				
06	74126 X	74126	-0-	-0-	-0-	73100	3	1026	9	N	933	893	1	408
07	69017 X	69017	-0-	-0-	-0-	68019	2	998	9	N	907	911	1	404
08	64900 X	64900	-0-	-0-	-0-	63902	2	998	9	N	907	905	1	406
09	0	5297	-0-	5297	5297	4499	2	798	9	N	725	896	1	235
10	0	72459	-0-	72459	72459	71168	2	1291	9	N	1174	1085	1	324
11	0	75061	-0-	75061	152817	73919	2	1142	9	N	1038	1086	1	276
-----														
HICKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10840 - 10850				
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	435	1	1194	3	N	16			333
						18	9							
07	1922 N	1667	-0-	-255	-0-	449	1	1034	2	N	167	175	1	325
						184	9							
08	1829 N	1228	-0-	-601	-0-	450	1	738	2	N	36			361
						40	9							
09	1650 N	1285	-0-	-365	-0-	435	1	828	2	N	20			381
						22	9							
10	0	1311	-0-	1311	1311	450	1	788	2	N	66			447
						73	9							
11	0	1044	-0-	1044	2355	435	1	603	2	N	5			452
						6	9							
-----														
BLACK STONE "J"		WELL #: 1		RRCID -> 261671		COMPL. DATE 07/24/2016		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9290 - 9298				
06	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4617	3	135	9	N	123	192	1	186
07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4020	2	42	9	N	38			224
08	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4058	2	279	9	N	254	363	1	115
09	0	450	-0-	450	450	305	2	145	9	N	132	11	1	236
10	0	4944	-0-	4944	5394	4703	2	241	9	N	219	372	1	83
11	0	4338	-0-	4338	9732	4214	2	124	9	N	113	10	1	186



JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
						476	3	13	9	N	12	80	
06	489 X	489	-0-	-0-	-0-					N	31	111	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	

BLACK STONE "J"		WELL #: 3		RRCID -> 264494		COMPL. DATE 08/01/2011				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	7	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

WING		WELL #: 8		RRCID -> 266639		COMPL. DATE 11/13/2010				TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666				
06	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	565	1	3356	3	N	24			214
07	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	26	9	545	1	N	133	180	1	167
08	2759 X	1610	-0-	-1149	-0-	146	9	602	1	N	8			175
09	3510 X	2922	-0-	-588	-0-	9	9	582	1	N	30			205
10	0	2158	-0-	2158	2158	33	9	601	1	N	19			224
11	0	1908	-0-	1908	4066	21	9	582	1	N	-0-			224

EPSTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 270860		COMPL. DATE 10/09/2011				TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654				
06	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	15	1	6735	3	N	183	180	1	197
07	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	201	9	16	1	N	71			268
08	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	78	9	15	1	N	-0-			268
09	0	7133	-0-	7133	7133	15	1	7315	2	N	92			360
10	0	6696	-0-	6696	13829	101	9	15	1	N	143	363	1	140
11	0	8590	-0-	8590	22419	157	9	15	1	N	142			282
						156	9							

PARKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271062		COMPL. DATE 05/31/2012				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092				
06	26880 X	22101	-0-	-4779	-0-	1227	1	20239	3	N	577	539	1	291
07	27776 X	21373	-0-	-6403	-0-	635	1	1268	1	N	400	360	1	331
08	24366 X	19618	-0-	-4748	-0-	440	9	1268	1	N	-0-			331
09	23010 X	21065	-0-	-1945	-0-	1227	1	1227	1	N	312	372	1	271
10	0	20034	-0-	20034	20034	343	9	1268	1	N	613	557	1	327
11	0	22156	-0-	22156	42190	674	9	1227	1	N	575	726	1	176
						633	9							



JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
		WELL #: 9		RRCID -> 279423		COMPL. DATE 01/23/2011				TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	28650 X	23536	-0-	-5114	-0-	60	1	23277	3	N	181	175	1			137
07	28737 X	21610	-0-	-7127	-0-	199	9	62	1	N	152	179	1			110
08	27962 X	17907	-0-	-10055	-0-	167	9	62	1	N	-0-					110
09	0	21447	-0-	21447	21447	60	1	17845	2	N	87					197
10	0	21225	-0-	21225	42672	96	9	62	1	N	139	183	1			153
11	0	21208	-0-	21208	63880	153	9	60	1	N	156	186	1			123
						172	9									
PARKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279877		COMPL. DATE 09/30/2016				TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525						
06	23130 X	16545	-0-	-6585	-0-	448	1	15684	3	N	375	355	1			207
07	23901 X	13463	-0-	-10438	-0-	413	9	464	1	N	319	349	1			177
08	19654 X	9384	-0-	-10270	-0-	351	9	463	1	N	130					307
09	17430 X	15144	-0-	-2286	-0-	143	9	448	1	N	360	364	1			303
10	0	15175	-0-	15175	15175	396	9	463	1	N	389	536	1			156
11	0	15454	-0-	15454	30629	428	9	449	1	N	373	364	1			165
						410	9									
BLACK STONE 'N'		WELL #: 1		RRCID -> 279985		COMPL. DATE 06/19/2012				TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768						
06	4320 X	3507	-0-	-813	-0-	454	1	2942	3	N	101	183	1			57
07	4464 X	3285	-0-	-1179	-0-	111	9	469	1	N	60					117
08	3937 X	3101	-0-	-836	-0-	66	9	469	1	N	55					172
09	3510 X	851	-0-	-2659	-0-	61	9	454	1	N	45					217
10	0	3245	-0-	3245	3245	50	9	469	1	N	36	181	1			72
11	0	2991	-0-	2991	6236	40	9	454	1	N	157					229
						173	9									
HOLLY GROVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279991		COMPL. DATE 06/14/2017				TOTAL DEPTH 14319 PERF.12906 - 12916						
06	1020 X	530	-0-	-490	-0-	195	1	313	3	N	20					97
07	992 X	356	-0-	-636	-0-	22	9	201	1	N	16					113
08	1116 X	367	-0-	-749	-0-	18	9	201	1	N	40					153
09	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	44	9	195	1	N	20					173
10	0	1245	-0-	1245	1245	22	9	201	1	N	169					342
11	0	908	-0-	908	2153	186	9	195	1	N	-0-					342

-----													
JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'O' GAS UNIT			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK		
			WELL #:	1	RRCID ->	280579	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	13530 - 13550	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	12300 X	12152	-0-	-148	-0-	882	1	11088	3	N	165	187 1	182
						182	9						
07	15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	912	1	14040	2	N	55	179 1	58
						61	9						
08	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	911	1	12747	2	N	109		167
						120	9						
09	15421 X	15421	-0-	-0-	-0-	882	1	14508	2	N	28		195
						31	9						
10	0	15641	-0-	15641	15641	911	1	14724	2	N	5	183 1	17
						6	9						
11	0	16177	-0-	16177	31818	882	1	14961	2	N	304	179 1	142
						334	9						
-----													
PARKER GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	280580	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13662 - 13686	
-----													
06	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	360	1	14533	3	N	358	372 1	146
						394	9						
07	13020 X	11985	-0-	-1035	-0-	372	1	10990	2	N	566	545 1	167
						623	9						
08	15499 X	15499	-0-	-0-	-0-	372	1	15127	2	N	-0-		167
09	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	360	1	13591	2	N	424	353 1	238
						466	9						
10	0	17293	-0-	17293	17293	372	1	16292	2	N	572	552 1	258
						629	9						
11	0	21101	-0-	21101	38394	360	1	20064	2	N	615	724 1	149
						677	9						
-----													
BLACK STONE 'O' GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	280582	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13530 - 13588	
-----													
06	22542 X	22542	-0-	-0-	-0-	1227	1	20978	3	N	306	187 1	218
						337	9						
07	25011 X	25011	-0-	-0-	-0-	1268	1	23396	2	N	315	358 1	175
						347	9						
08	22610 X	22610	-0-	-0-	-0-	1268	1	21342	2	N	-0-		175
09	21997 X	21997	-0-	-0-	-0-	1227	1	20601	2	N	154	177 1	152
						169	9						
10	0	18245	-0-	18245	18245	1268	1	16739	2	N	216	182 1	186
						238	9						
11	0	13929	-0-	13929	32174	1227	1	12548	2	N	140	185 1	141
						154	9						
-----													
BLACK STONE 'R' GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	280591	COMPL. DATE	01/07/2017	TOTAL DEPTH	14415	PERF.	12578 - 12590	
-----													
06	1800 X	1151	-0-	-649	-0-	419	1	729	3	N	3		117
						3	9						
07	1860 X	1224	-0-	-636	-0-	433	1	722	2	N	63		180
						69	9						
08	1860 X	1050	-0-	-810	-0-	433	1	598	2	N	17		197
						19	9						
09	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	419	1	811	2	N	9		206
						10	9						
10	0	1361	-0-	1361	1361	433	1	907	2	N	19		225
						21	9						
11	0	1474	-0-	1474	2835	419	1	1047	2	N	7		232
						8	9						

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC CREEL		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK							
		WELL #: 1		RRCID -> 280596		COMPL. DATE 11/19/2017			TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 10064							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
-----																
BLACK STONE 'N'				WELL #: 2		RRCID -> 280599			COMPL. DATE 07/20/2016			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920				
06	1560 N	1364	-0-	-196	-0-	454	1	880	3	N	27					57
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	469	1	856	2	N	5					62
08	1426 N	1088	-0-	-338	-0-	469	1	605	2	N	13					75
09	1350 N	481	-0-	-869	-0-	454	1	17	2	N	9					84
10	0	554	-0-	554	554	469	1	84	2	N	1					85
11	0	547	-0-	547	1101	454	1	87	2	N	5					90
-----																
BYARS				WELL #: 1		RRCID -> 280600			COMPL. DATE 09/02/2014			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285				
06	240 N	195	-0-	-45	-0-	165	1	30	3	N	-0-					67
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	170	1	64	2	N	-0-					67
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	171	1	1	9	N	1					68
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	1			N	-0-					68
10	T. A.	172	-0-	172	172	171	1	1	9	N	1					69
11	T. A.	165	-0-	165	337	165	1			N	-0-					69
-----																
BLACK STONE 'I'				WELL #: 1		RRCID -> 280601			COMPL. DATE 04/16/2019			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12252 - 12262				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLACK STONE 'P'				WELL #: 1		RRCID -> 280602			COMPL. DATE 12/28/2016			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972				
06	2400 X	1531	-0-	-869	-0-	882	1	640	3	N	8					144
07	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	912	1	1794	2	N	3					147
08	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	912	1	1397	2	N	-0-					147
09	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	882	1	1186	2	N	10					157
10	0	2949	-0-	2949	2949	911	1	2029	2	N	8					165
11	0	2899	-0-	2899	5848	882	1	2017	2	N	-0-					165
-----																
BLACK STONE 'Q'				WELL #: 1		RRCID -> 280605			COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332				
06	450 N	161	-0-	-289	-0-	161	3			N	-0-					159
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	242	2	9	9	N	8					167
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					167
09	0	1030	-0-	1030	1030	1011	2	19	9	N	17					184
10	0	366	-0-	366	1396	325	2	41	9	N	37					221
11	0	190	-0-	190	1586	181	2	9	9	N	8					229

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC PARKER GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
		WELL #: 3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	23190 X	19050	-0-	-4140	-0-	15 1 437 9	18598 3	N	397	388 1	177
07	23963 X	19953	-0-	-4010	-0-	15 1 509 9	19429 2	N	463	438 1	202
08	21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	16 1 136 9	20927 2	N	124		326
09	20725 X	20725	-0-	-0-	-0-	15 1 442 9	20268 2	N	402	522 1	206
10	0	19875	-0-	19875	19875	15 1 353 9	19507 2	N	321	355 1	172
11	0	21855	-0-	21855	41730	15 1 404 9	21436 2	N	367	336 1	204
-----											
BLACK STONE 'N'		WELL #: 3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840			
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3		N	-0-		85
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	139 2	4 9	N	4		89
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		89
09	0	31	-0-	31	31	31 2		N	-0-		89
10	0	320	-0-	320	351	248 2	72 9	N	65		154
11	0	546	-0-	546	897	546 2		N	-0-		154
-----											
JACKSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952			
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			N	-0-		95
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-		95
08	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		95
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17		112
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
-----											
BLACK STONE "J"		WELL #: 2		RRCID -> 280629		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PARKER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 280657		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502			
06	14130 X	10226	-0-	-3904	-0-	15 1 319 9	9892 3	N	290	373 1	109
07	14601 X	10332	-0-	-4269	-0-	15 1 109 9	10208 2	N	99	60 1	148
08	14601 X	11194	-0-	-3407	-0-	16 1 106 9	11072 2	N	96		244
09	12480 X	8432	-0-	-4048	-0-	15 1 283 9	8134 2	N	257	251 1	250
10	0	8413	-0-	8413	8413	15 1 226 9	8172 2	N	205	185 1	270
11	0	9390	-0-	9390	17803	15 1 243 9	9132 2	N	221	362 1	129

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC GILLY GAS UNIT		//CONT.// 45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK									
		//CONT.// 100467															
		WELL #: 1	RRCID -> 280707		COMPL. DATE 03/31/2013			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
BLACK STONE 'U'				WELL #: 1	RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88 7			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
GHOST LIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
WING				WELL #: 12	RRCID -> 280837		COMPL. DATE 03/26/2014			TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670							
06	1110 N	936	-0-	-174	-0-	-0-	150	1	742	3	N	40				219	
							44	9									
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	931	2	N	-0-				219	
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	729	2	N	-0-				219	
09	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2464	2	N	-0-				219	
10	0	1132	-0-	1132	-0-	-0-	155	1	952	2	N	23				242	
							25	9									
11	0	712	-0-	712	-0-	-0-	150	1	554	2	N	7				249	
							8	9									
-----																	
WING				WELL #: 14	RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518							
06	5100 X	3696	-0-	-1404	-0-	-0-	3586	3	110	9	N	100	177 1			94	
07	5270 X	3202	-0-	-2068	-0-	-0-	3092	2	110	9	N	100				194	
08	3503 X	3076	-0-	-427	-0-	-0-	3076	2			N	-0-				194	
09	0	3565	-0-	3565	-0-	-0-	3565	2	130	9	N	118				312	
10	0	3517	-0-	3517	-0-	-0-	7082	2	8	9	N	7	186 1			133	
11	0	3209	-0-	3209	-0-	-0-	10291	2			N	-0-				133	
-----																	
BLACK STONE 'R' GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 280883		COMPL. DATE 07/14/2016			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12588 - 12598							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
WELL #: 13 RRCID -> 281039 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK STONE 'V'				WELL #: 1		RRCID -> 281292		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 15691		PERF.14020 - 14186	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	

EPSTEIN				WELL #: 7H		RRCID -> 281336		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 12363		PERF.12910 - 17274	
06	8700 X	5181	-0-	-3519	-0-	897	1	4228	3	N	51		141
07	8990 X	7629	-0-	-1361	-0-	927	1	6592	2	N	100	174	67
08	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	927	1	6840	2	N	65		132
09	5280 X	4528	-0-	-752	-0-	897	1	3607	2	N	22		154
10	0	6642	-0-	6642	6642	927	1	5623	2	N	84		238
11	0	6927	-0-	6927	13569	897	1	5969	2	N	55	182	111

BLACK STONE 'O' GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 281578		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12530 - 12540	
06	79800 X	58673	-0-	-21127	-0-	15	1	57922	3	N	669	726	350
07	82460 X	71843	-0-	-10617	-0-	736	9	71067	2	N	692	900	142
08	68023 X	68023	-0-	-0-	-0-	761	9	67867	2	N	128		270
09	75105 X	75105	-0-	-0-	-0-	141	9	74346	2	N	676	724	222
10	0	75335	-0-	75335	75335	15	1	74527	2	N	721	722	221
11	0	766	-0-	766	76101	793	9	751	9	N	683	730	174

WING				WELL #: 15H		RRCID -> 281581		COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 12346		PERF.11410 - 11570	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73



JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'R' GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 281592 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626												
06	16320 X	11404	-0-	-4916	-0-	30	1	11255 3	N	108		219
07	16864 X	10945	-0-	-5919	-0-	119	9	31 1	N	145 176 1		188
08	16864 X	10319	-0-	-6545	-0-	160	9	31 1	N	44		232
09	0	11843	-0-	11843	11843	48	9	30 1	N	85 182 1		135
10	0	219	-0-	219	12062	94	9	31 1	N	171 179 1		127
11	0	10468	-0-	10468	22530	144	9	30 1	N	131		258

EPSTEIN		WELL #: 6		RRCID -> 281593		COMPL. DATE 04/12/2015				TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638		
06	23280 X	22091	-0-	-1189	-0-	15	1	21735 3	N	310 175 1		229
07	28063 X	28063	-0-	-0-	-0-	341	9	15 1	N	353 365 1		217
08	22599 X	19331	-0-	-3268	-0-	388	9	15 1	N	-0-		217
09	0	19875	-0-	19875	19875	187	9	15 1	N	170 181 1		206
10	0	20202	-0-	20202	40077	15	1	19667 2	N	473 369 1		310
11	0	22291	-0-	22291	62368	520	9	15 1	N	347 368 1		289

BLACK STONE 'T'		WELL #: 1		RRCID -> 281594		COMPL. DATE 03/14/2018				TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLACK STONE 'S'		WELL #: 1		RRCID -> 281597		COMPL. DATE 06/05/2015				TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 58 7		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLACK STONE 'X'		WELL #: 1		RRCID -> 281600		COMPL. DATE 09/27/2015				TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467  
 EPSTEIN WELL #: 8H RRCID -> 281607 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	30	1	9544	2	N	296	209	1	375	
						326	9								
07	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	31	1	9206	2	N	219	233	1	361	
						241	9								
08	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	32	1	6542	2	N	17			378	
						19	9								
09	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	30	1	8379	2	N	234	244	1	368	
						257	9								
10	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	31	1	7938	2	N	278	364	1	282	
						306	9								
11	0	8358	-0-	8358	8358	30	1	8097	2	N	210	353	1	139	
						231	9								

EPSTEIN WELL #: 9H RRCID -> 281637 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994

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

EPSTEIN WELL #: 5H RRCID -> 282348 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050

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

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 284154 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

TRINITY WELL #: 1 RRCID -> 284469 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13914 - 13924

06	14880 X	13391	-0-	-1489	-0-	1013	1	12278	2	N	91	159	1	99
						100	9							
07	15500 X	13104	-0-	-2396	-0-	1047	1	11904	2	N	139			238
						153	9							
08	15779 X	12239	-0-	-3540	-0-	1047	1	11107	2	N	77			315
						85	9							
09	13380 X	11713	-0-	-1667	-0-	1013	1	10425	2	N	250	182	1	383
						275	9							
*10	13826 X	10956	-0-	-2870	-0-	1047	1	9852	2	N	52			435
						57	9							
11	0	12027	-0-	12027	12027	1013	1	10751	2	N	239	180	1	437
						263	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WING		WELL #: 18		RRCID -> 284543		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 12190			PERF.11876 - 11886			
06	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	1797	1	9166	3	N	39					177
07	4247 X	3333	-0-	-914	-0-	1857	1	1470	2	N	5					182
08	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	1857	1	11874	2	N	-0-					182
09	16670 X	16670	-0-	-0-	-0-	1797	1	14873	2	N	-0-					182
10	0	2774	-0-	2774	2774	1857	1	905	2	N	11					193
11	0	2772	-0-	2772	5546	1797	1	967	2	N	7					200
WING		WELL #: 16		RRCID -> 284832		COMPL. DATE 06/11/2017				TOTAL DEPTH 11700			PERF.11404 - 11464			
06	1350 X	1180	-0-	-170	-0-	897	1	283	3	N	-0-					85
07	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	927	1	535	2	N	3					88
08	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	927	1	602	2	N	-0-					88
09	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	897	1	789	2	N	-0-					88
10	0	1029	-0-	1029	1029	927	1	102	2	N	-0-					88
11	0	897	-0-	897	1926	897	1			N	-0-					88
WING		WELL #: 17		RRCID -> 285546		COMPL. DATE 11/01/2017				TOTAL DEPTH 11745			PERF.11369 - 11440			
06	62700 X	41037	-0-	-21663	-0-	915	1	39641	3	N	437	368	1			334
07	64790 X	50823	-0-	-13967	-0-	945	1	49368	2	N	464	526	1			272
08	54374 X	47557	-0-	-6817	-0-	945	1	46612	2	N	-0-					272
09	49999 X	49999	-0-	-0-	-0-	915	1	48641	2	N	403	543	1			132
10	0	47037	-0-	47037	47037	945	1	45623	2	N	426	185	1			373
11	0	52038	-0-	52038	99075	915	1	50631	2	N	447	542	1			278
BLACK STONE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 286754		COMPL. DATE 11/16/2018				TOTAL DEPTH 15511			PERF.12662 - 12784			
06	15030 X	11074	-0-	-3956	-0-	448	1	9998	3	N	571	623	1			307
07	15531 X	10874	-0-	-4657	-0-	463	1	9773	2	N	580	548	1			339
08	12400 X	11696	-0-	-704	-0-	463	1	10566	2	N	606	635	1			310
09	12000 X	10618	-0-	-1382	-0-	448	1	9564	2	N	551	535	1			326
10	0	10866	-0-	10866	10866	463	1	9719	2	N	622	639	1			309
11	0	10053	-0-	10053	20919	449	1	9018	2	N	533	546	1			296
WING		WELL #: 20		RRCID -> 286832		COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL DEPTH 12396			PERF.11952 - 12008			
06	13440 X	7527	-0-	-5913	-0-	1404	1	6123	3	N	-0-					183
07	15810 X	7448	-0-	-8362	-0-	1451	1	5997	2	N	-0-					183
08	15810 X	4035	-0-	-11775	-0-	1451	1	2584	2	N	-0-					183
09	15300 X	4547	-0-	-10753	-0-	1404	1	3143	2	N	-0-					183
10	0	4868	-0-	4868	4868	1451	1	3417	2	N	-0-					183
11	0	1404	-0-	1404	6272	1404	1			N	-0-					183



-----												
JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK	
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467								
WING 'N'		WELL #:		1	RRCID ->	289139	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	12133	PERF.11390 - 11430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		1914 N	1914	-0-	-0-	531 1	1383 3	N	-0-		132	
07		1694 N	1694	-0-	-0-	549 1	1145 2	N	-0-		132	
08		2015 N	1809	-0-	-206	549 1	1260 2	N	-0-		132	
09		2313 N	2313	-0-	-0-	531 1	1782 2	N	-0-		132	
10		0	2098	-0-	2098	549 1	1508 2	N	37		169	
11		0	2276	-0-	2276	41 9	531 1	N	-0-		169	
-----												
NEW MENARD CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	289213	COMPL. DATE	07/09/2019	TOTAL DEPTH	15012	PERF.13392 - 13488	
06		10110 X	8504	-0-	-1606	330 1	8100 3	N	67		170	
07		10447 X	7971	-0-	-2476	74 9	341 1	N	-0-		170	
08		9176 X	7537	-0-	-1639	341 1	7111 2	N	77		247	
09		8490 X	8112	-0-	-378	85 9	330 1	N	85		332	
10		0	7960	-0-	7960	94 9	341 1	N	2		334	
11		0	8139	-0-	8139	2 9	330 1	N	-0-		334	
-----												
EPSTEIN		WELL #:		13	RRCID ->	289447	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	13767	PERF.13512 - 13550	
06		13200 X	9737	-0-	-3463	816 1	8771 3	N	136		233	
07		13640 X	9115	-0-	-4525	150 9	843 1	N	139	179 1	193	
08		12369 X	9020	-0-	-3349	153 9	843 1	N	-0-		193	
09		11970 X	7537	-0-	-4433	816 1	6655 2	N	60	183 1	70	
10		0	2034	-0-	2034	66 9	843 1	N	123		193	
11		0	9701	-0-	9701	135 9	816 1	N	175	185 1	183	
						193 9						
-----												
WOLF PASTURE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	289501	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	15576	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
GUARDIAN		WELL #:		1	RRCID ->	289529	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL DEPTH	15338	PERF.12348 - 12910	
06		3270 X	2567	-0-	-703	448 1	1981 3	N	125	198 1	303	
07		3002 X	3002	-0-	-0-	138 9	464 1	N	144	181 1	266	
08		2883 X	2172	-0-	-711	158 9	463 1	N	152	203 1	215	
09		3469 X	3469	-0-	-0-	167 9	449 1	N	168	176 1	207	
10		0	3518	-0-	3518	185 9	463 1	N	228	200 1	235	
11		0	3260	-0-	3260	251 9	448 1	N	172	180 1	227	
						189 9						

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
EPSTEIN		WELL #: 14		RRCID -> 289585		COMPL. DATE 04/28/2019			TOTAL DEPTH 14195			PERF.13624 - 14182				
06		22110 X	17180	-0-	-4930	-0-	60 1	16674 3	N		405	400 1				170
07		22847 X	17681	-0-	-5166	-0-	446 9	62 1	17206 2	N	375	274 1				271
08		27826 X	27826	-0-	-0-	-0-	413 9	62 1	27667 2	N	88					359
09		28849 X	28849	-0-	-0-	-0-	60 1	28044 2	N		677	750 1				286
10		0	24547	-0-	24547	24547	745 9	62 1	23960 2	N	477	535 1				228
11		0	26715	-0-	26715	51262	525 9	60 1	26151 2	N	458	529 1				155
-----																
EPSTEIN		WELL #: 10		RRCID -> 289665		COMPL. DATE 02/20/2019			TOTAL DEPTH 11111			PERF.13680 - 14160				
06		8430 X	5509	-0-	-2921	-0-	30 1	5305 3	N		158	189 1				117
07		8711 X	5514	-0-	-3197	-0-	174 9	31 1	5347 2	N	124	32 1				209
08		7285 X	5412	-0-	-1873	-0-	136 9	31 1	5372 2	N	8					217
09		6480 X	5943	-0-	-537	-0-	9 9	30 1	5830 2	N	75	43 1				249
10		0	5813	-0-	5813	5813	83 9	31 1	5606 2	N	160	183 1				226
11		0	5818	-0-	5818	11631	176 9	30 1	5632 2	N	142	182 1				186
-----																
FORZA OPERATING, LLC BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 14900			PERF.14626 - 14640				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					117
-----																
JERRY'S QUARTERS (A C 11900) ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION MOORE, JESSE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 128045		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12225			PERF. 5330 - 6008				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
NORTH LAKE RESOURCES LLC GROTTE OL		WELL #: 1H		RRCID -> 141148		COMPL. DATE 03/01/1995			TOTAL DEPTH 13981			PERF.12180 - 14245				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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	BALANCE
-----															
JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		//CONT.//		46295	100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON						
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634											
WOLFF, DAVID				WELL #:	3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	11895	-	12079
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176											
VAJDAK				WELL #:	1H	RRCID ->	158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	16384	PERF.	11277	-	16384
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				40
07	837 N	575	-0-	-262	-0-	575	2			N	-0-				40
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-				40
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-				40
10	0	1335	-0-	1335	1335	1335	2			N	-0-				40
*11	2555 N	1220	-0-	-1335	-0-	1220	2			N	-0-				40
-----															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544											
HAHN-ASHORN				WELL #:	1RE	RRCID ->	128897	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11568	-	14826
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
JOHN PAUL (YEGUA)				46910	495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC				747002											
RASMUSSEN				WELL #:	3	RRCID ->	175261	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6996	-	7076
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)				46951	250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN						
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.				280941											
VICKERS				WELL #:	1 C	RRCID ->	046471	COMPL. DATE	06/27/1969	TOTAL DEPTH	10366	PERF.	9756	-	9765
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX)  
FLETCHER OPERATING, LLC  
KUBALA

47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
273611

WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4230 X	2488	-0-	-1742	-0-	602	1	1808	3	N	71	188	1			63
						78	9									
07	4123 X	2971	-0-	-1152	-0-	602	1	2277	3	N	84					147
						92	9									
08	4371 X	3469	-0-	-902	-0-	602	1	2758	3	N	99	183	1			63
						109	9									
09	0	3561	-0-	3561	3561	602	1	2758	3	N	183	183	1			63
						201	9									
10	0	3623	-0-	3623	7184	600	1	2815	3	N	189					252
						208	9									
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	3824					N	NO RPT					252

DRASTATA

WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848

06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					78
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					78
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					78
09	0	53	-0-	53	53	53	3			N	-0-					78
10	0	160	-0-	160	213	160	3			N	-0-					78
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	153					N	NO RPT					78

WENDEL

WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786

06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					27
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					27
08	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-					27
09	0	9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					27
10	0	9	-0-	9	18	8	3	1	9	N	1					28
11	9 N	NO RPT	-0-	-9	9					N	NO RPT					28

JONES CREEK (Y-CL 7530)  
FLETCHER OPERATING, LLC  
FUCIK, GEORGE F.

47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
273611

WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418

06	3570 X	3275	-0-	-295	-0-	3	1	3272	3	N	-0-					18
07	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3	1	3338	3	N	-0-					18
08	3441 X	3186	-0-	-255	-0-	3	1	3183	3	N	-0-					18
09	0	3186	-0-	3186	3186	3	1	3183	3	N	-0-					18
10	0	3238	-0-	3238	6424	3238	3			N	-0-					18
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	3154					N	NO RPT					18

RIOUX

WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

06	3390 X	3126	-0-	-264	-0-	3	1	3098	3	N	23					195
						25	9									
07	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3	1	3414	3	N	27					222
						30	9									
08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3	1	3398	3	N	13					235
						14	9									
09	0	3401	-0-	3401	3401	3	1	3398	3	N	-0-					235
10	0	3270	-0-	3270	6671	3270	3			N	-0-					235
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	3341					N	NO RPT					235



JONES CREEK (3400) 47127 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC 097477  
 NOHAVITZA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110089 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 5318 - 5348

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

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 GREER WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	378 3	3 9	N	3	40
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	350 3	2 9	N	2	42
08	465 N	415	-0-	-50	-0-	415 3		N	-0-	42
09	0	415	-0-	415	415	415 3		N	-0-	42
10	0	314	-0-	314	729	314 3		N	-0-	42
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	339			N	NO RPT	42

FRELS WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	75
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	75
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	75
09	0	5	-0-	5	5	5 3		N	-0-	75
10	0	8	-0-	8	13	8 3		N	-0-	75
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	8			N	NO RPT	75

RIOUX PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	62
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	62
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-	62
09	0	7	-0-	7	7	7 3		N	-0-	62
10	0	4	-0-	4	11	4 3		N	-0-	62
11	7 N	NO RPT	-0-	-7	4			N	NO RPT	62

SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-	17
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-	17
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-	17
09	0	17	-0-	17	17	17 3		N	-0-	17
10	0	13	-0-	13	30	13 3		N	-0-	17
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	17

KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2610 X	2077	-0-	-533	-0-	2 1	1991 3	N	76 178 1	50
07	2232 X	2145	-0-	-87	-0-	84 9	2 1	N	50	100
08	2325 X	2136	-0-	-189	-0-	55 9	2 1	N	67	167
09	0	2062	-0-	2062	2062	74 9	2 1	N	-0-	167
10	0	1901	-0-	1901	3963	1901 3		N	-0-	167
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	1893			N	NO RPT	167

KACEE (CRUEL)		47967 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548														
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 172802		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12266 PERF.11736 - 11864								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					26
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					26
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26

COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 172808		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890								
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-					28
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-					28
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-					28
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					28
10		0	61	-0-	61	-0-	61	2		N	-0-					28
11		0	65	-0-	65	126	65	2		N	-0-					28

COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 172929		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 12000								
06		630 N	257	-0-	-373	-0-	257	2		N	-0-					71
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-					71
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-					71
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-					71
10		0	223	-0-	223	-0-	223	2		N	-0-					71
11		0	196	-0-	196	419	196	2		N	-0-					71

KAISER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KAINER (FRIO 3700)		48035 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723														
KAINER, JOHN E.		WELL #: 2		RRCID -> 125505		COMPL. DATE 10/13/1987		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KAINER (8600 YEGUA)		48035 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
INLAND OCEAN, INC.		424607														
SARAH		WELL #: 1		RRCID -> 282588		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8602 - 8715								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2018

KAINER (8600 YEGUA)		//CONT.//		48035 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON							
RICOCHET ENERGY, INC.				710549										
LUCIAN		WELL #:		RRCID -> 279928	COMPL. DATE 09/06/2014	TOTAL DEPTH 9785	PERF. 9335	- 9471						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
PLUGGED AND ABANDONED					12/10/2018									
KARLGORE (YEGUA 3)				48118 333	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HARDIN							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
TICONDEROGA B		WELL #:		1	RRCID -> 287418	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 9676	PERF. 6607	- 6631					
06	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 5				N	-0-			174
07	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 5				N	-0-			174
08	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	8 5		9 9		N	8			182
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			182
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			182
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			182
KATY (COMBINED)				48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
KGFCU (I-A)		WELL #:		7501	RRCID -> 006707	COMPL. DATE 10/29/1944	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6500	- 6538					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		8505 F	RRCID -> 037823	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 7417	PERF. 6714	- 6726					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		8505 H	RRCID -> 037827	COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH 7417	PERF. 6714	- 6726					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		8202 H	RRCID -> 041909	COMPL. DATE 05/11/1967	TOTAL DEPTH 7355	PERF. N/A						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (IV)		WELL #:		6303 F	RRCID ->	042191	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 7075 - 7109
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
KGFCU (IV)		WELL #:		6202 F	RRCID ->	042962	COMPL. DATE	11/14/1967	TOTAL DEPTH	7390	PERF. N/A
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
KGFCU (III-A)		WELL #:		7504 H	RRCID ->	043111	COMPL. DATE	12/12/1967	TOTAL DEPTH	7337	PERF. N/A
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
KGFCU (IV)		WELL #:		9304 D	RRCID ->	044342	COMPL. DATE	05/18/1968	TOTAL DEPTH	7482	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
KGFCU (III-A)		WELL #:		6304 H	RRCID ->	046754	COMPL. DATE	06/23/1969	TOTAL DEPTH	7704	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
KGFCU (IV)		WELL #:		7303 F	RRCID ->	046755	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DELQ PR	358	-0-	358	358	20 1	5	330 2	-0-
						2 4		6 9	
07	882 X	524	-0-	-358	-0-	32 1	-0-	488 2	-0-
						4 4			
08	499 X	499	-0-	-0-	-0-	32 1	-0-	467 2	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (II-B)		WELL #: 7303 D		RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (III-A)		WELL #: 5404 H		RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (I-A)		WELL #: 5402		RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (III-A)		WELL #: 6204 F		RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (IV)		WELL #: 5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (II-B)		WELL #: 7308 F		RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (III-A)		WELL #: 6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (III-A)		WELL #: 7306 D		RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (II-B)		WELL #: 7306 H		RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 4302		RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (II-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 4404 H		RRCID -> 104513		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4404 F		RRCID -> 104515		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID -> 104593		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 3203		RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	



KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (I-C)		WELL #: 6404 H		RRCID -> 108338		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6202 H		RRCID -> 110600		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (IV)		WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (IV)		WELL #: 5208		RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4405		RRCID -> 114482		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 6320 - 6340			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 6202D		RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (II-AU)		WELL #: 4404 D		RRCID -> 120777		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 7203		RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (II-C)		WELL #: 6301		RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 8302		RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU ( CKFD U B )		WELL #: 5404-F		RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (II-AU)		WELL #: 7301		RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6482 - 6509	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 6280 - 6296	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482		PERF. 6260 - 6276	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6304D		RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6242 - 6252	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (1-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6386 - 6412	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (11-AU)		WELL #: 7307 H		RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 6562 - 6574	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (1-A)		WELL #: 6403-D		RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6408 - 6426	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6205		RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5305		RRCID -> 184551		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (1-C)		WELL #: 7308 H		RRCID -> 187024		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6506 - 6516			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (1A)		WELL #: 7307 D		RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 6406		RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU		WELL #: 8408		RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (111-A)		WELL #: 7505		RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (111-A)		WELL #: 7401		RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997								
06	DELQ PR	6516	-0-	6516	6516	372 1	6058 2	16 4	70 9	Y	64	62 1				2
07	13203 X	6687	-0-	-6516	-0-	401 1	6191 2	51 4	44 9	Y	40	38 1				4
08	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	370 1	5458 2	2 4	30 9	Y	27					31
09	PF UNIT	5276	-0-	5276	5276	314 1	4921 2	17 4	24 9	Y	22	24 1				29
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	5276					Y	NO RPT					29
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	5276					Y	NO RPT					29
-----																
KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (III-A)		WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (1-A)		WELL #: 6303 D		RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (1-A)		WELL #: 6404 F		RRCID -> 256724		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (1-A)		WELL #: 7504 F		RRCID -> 257775		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (IV)		WELL #: 8307		RRCID -> 260461		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7220		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU		WELL #: 7303 F		RRCID -> 261804		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID -> 262671		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (II-A U)		WELL #: 8304 D		RRCID -> 263336		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (I-A)		WELL #: 9201		RRCID -> 272054		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (IV)		WELL #: 8306		RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (II-AU)		WELL #: 8507		RRCID -> 275871		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9303		RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6402		RRCID -> 282109		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU		WELL #: 7613		RRCID -> 282534		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5405	RRCID ->	283246	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6265 - 6280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-C)		WELL #:		7309	RRCID ->	288444	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6822 - 6830	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		48278 120		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KGFCU		WELL #:		1207	RRCID ->	136616	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7937 - 7947
06	6900 X	5317	-0-	-1583	-0-	307 1	4993 2	Y	4	2 1		45
						13 4	4 9					
07	6944 X	2789	-0-	-4155	-0-	168 1	2595 2	Y	4	1 1		48
						22 4	4 9					
08	5797 X	1738	-0-	-4059	-0-	110 1	1627 2	Y	-0-	1 1		47
						1 4						
09	0	2844	-0-	2844	2844	170 1	2664 2	Y	1			48
						9 4	1 9					
10	0	4046	-0-	4046	6890	238 1	3787 2	Y	11	9 1		50
						9 4	12 9					
11	0	2649	-0-	2649	9539	152 1	2455 2	Y	4	4 1		50
						38 4	4 9					

KGFCU		WELL #:		5103	RRCID ->	145244	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7858 - 7866
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KGFCU		WELL #:		1306	RRCID ->	165095	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	7902 - 7922
06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	129 1	2114 2	Y	-0-	1 1		15
						6 4						
07	2263 N	2185	-0-	-78	-0-	130 1	2015 2	Y	21	1 6		35
						17 4	23 9					
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	141 1	2093 2	Y	2	1 1		36
						1 4	2 9					
09	0	2046	-0-	2046	2046	123 1	1916 2	Y	1			37
						6 4	1 9					
10	0	1933	-0-	1933	3979	113 1	1809 2	Y	5	4 1		38
						5 4	6 9					
11	0	1794	-0-	1794	5773	103 1	1662 2	Y	3	2 1		39
						26 4	3 9					



KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		1210	RRCID ->	291935	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	7910 - 7926
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	59 1	964 2	Y	-0-			1
						3 4						
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	66 1	1010 2	Y	1	1 1		1
						8 4						
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	66 1	963 2	Y	1	1 1		1
						1 4						
09	0	910	-0-	910	910	54 1	853 2	Y	-0-			1
						3 4						
10	0	831	-0-	831	1741	49 1	778 2	Y	2	2 1		1
						2 4						
11	0	773	-0-	773	2514	44 1	717 2	Y	1	1 1		1
						11 4						

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858			49B		CNTY: WALLER			
NUNAN		WELL #:		1	RRCID ->	287793	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	9044 - 9050
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

KATY (I-B)				48278 544	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
KGFCU		WELL #:		6306 F	RRCID ->	081887	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6448 - 6460
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		7504 F	RRCID ->	095906	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	6524 - 6538
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		6404 F	RRCID ->	097742	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6468 - 6486
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		5401	RRCID ->	102037	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	7311	PERF.	6680 - 6708
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU		WELL #:		6201	RRCID ->	105987	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	6478 - 6487	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
-----													
KGFCU		WELL #:		8301	RRCID ->	108158	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6446 - 6459	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
-----													
KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6454 - 6489	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID ->	119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6488 - 6512	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID ->	165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6538 - 6546	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
-----													
KGFCU		WELL #:		8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 7266	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

KATY (II-A L)		48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
KGFCU		WELL #: 3310		RRCID -> 072377		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6879		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU		WELL #: 6401		RRCID -> 076775		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7269		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #: 6306 H		RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6618 - 6636				
06	8700 #	6441	-0-	-2259	-0-	371 1	6054 2	Y	-0-	2 1				1
						16 4								
07	8990 #	8229	-0-	-761	-0-	496 1	7659 2	Y	9	2 1				8
						64 4	10 9							
08	8990 #	8518	-0-	-472	-0-	540 1	7964 2	Y	11	6 1				13
						2 4	12 9							
09	0	7728	-0-	7728	7728	461 1	7236 2	Y	5	2 1				16
						25 4	6 9							
10	0	7764	-0-	7764	15492	455 1	7257 2	Y	31	17 1				30
						18 4	34 9							
11	0	7456	-0-	7456	22948	426 1	6894 2	Y	25	39 1				16
						108 4	28 9							
KGFCU		WELL #: 6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6701 - 6750				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 9303		RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6723 - 6747				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 7308-D		RRCID -> 136778		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6610 - 6620				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT					-0-

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFCU		WELL #: 6304 F		RRCID -> 177419		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6597 - 6631				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #: 6204D		RRCID -> 177540		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6631 - 6639				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #: 7309		RRCID -> 289523		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 6602 - 6620				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
EVERGREEN ENERGY, INC.		256489												
COULTER, JOHN UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 234959		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11408		PERF.10444 - 10484				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 047788		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10117 - 10307	
KGFU 1		WELL #: W 32									
06	5421 X	4133	-0-	-1288	-0-	237 1	3854 2	Y	29	2 1	52
						10 4	32 9				
07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	186 1	2880 2	Y	7	1 1	58
						24 4	8 9				
08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	249 1	3676 2	Y	27	3 1	82
						1 4	30 9				
09	0	3683	-0-	3683	3683	219 1	3438 2	Y	13	1 1	94
						12 4	14 9				
10	0	4082	-0-	4082	7765	239 1	3808 2	Y	24	9 1	109
						9 4	26 9				
11	0	3491	-0-	3491	11256	199 1	3222 2	Y	18	95 1	32
						50 4	20 9				

KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 058553		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3450 X	2739	-0-	-711	-0-	157 7 4	2557 18 9	Y	16	1 1	33
07	3565 X	2271	-0-	-1294	-0-	137 18 4	2114 2 9	Y	2		35
08	3441 X	2902	-0-	-539	-0-	184 1 4	2715 2 9	Y	2	2 1	35
09	0	2181	-0-	2181	2181	130 7 4	2043 1 9	Y	1		36
10	0	2310	-0-	2310	4491	136 5 4	2162 7 9	Y	6	5 1	37
11	0	1833	-0-	1833	6324	104 27 4	1698 4 9	Y	4	32 1	9
-----											
KGFU 1		WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10070 - 10266	
06	360 N	217	-0-	-143	-0-	12 1 4	204 2 9	Y	-0-		1
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	60 8 4	926 1 9	Y	1	1 1	1
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 1 4	228 11 9	Y	10		11
09	0	148	-0-	148	148	9 3 9	136 2 9	Y	3		14
10	0	418	-0-	418	566	24 1 4	383 10 9	Y	9		23
11	0	82	-0-	82	648	5 1 4	75 2 9	Y	1	18 1	6
-----											
KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10054 - 10258	
06	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	186 8 4	3032 31 9	Y	28	45 1	6
07	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	195 25 4	3009 24 9	Y	22	22 1	6
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	195 1 4	2875 19 9	Y	17		23
09	3270 X	2682	-0-	-588	-0-	159 8 4	2493 22 9	Y	20	19 1	24
10	0	2577	-0-	2577	2577	150 6 4	2402 19 9	Y	17	18 1	23
11	0	2234	-0-	2234	4811	127 32 4	2050 25 9	Y	23	38 1	8
-----											
KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10126 - 10314	
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	37 2 4	615 4 9	Y	4	9 1	1
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	45 6 4	702 9 9	Y	8	7 1	2
08	837 N	603	-0-	-234	-0-	38 1 4	564 2 9	Y	-0-		2
09	0	487	-0-	487	487	29 2 4	456 2 9	Y	-0-	2 1	-0-
10	0	398	-0-	398	885	23 1 4	374 2 9	Y	-0-		-0-
11	0	176	-0-	176	1061	9 3 4	160 4 9	Y	4	4 1	-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	722 X	722	-0-	-0-	-0-	41 1	679 2	Y	-0-	1 1		9
						2 4						
07	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	142 1	2190 2	Y	9	1 1		17
						18 4	10 9					
08	2356 X	1430	-0-	-926	-0-	91 1	1337 2	Y	1	1 1		17
						1 4	1 9					
09	0	1082	-0-	1082	1082	65 1	1014 2	Y	-0-	1 1		16
						3 4						
10	0	1259	-0-	1259	2341	73 1	1176 2	Y	6	3 1		19
						3 4	7 9					
11	0	906	-0-	906	3247	52 1	837 2	Y	4	16 1		7
						13 4	4 9					
KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980			TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 01/23/1981			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230			
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206			
06	210 X	84	-0-	-126	-0-	5 1	79 2	Y	-0-	1 1		1
07	434 X	306	-0-	-128	-0-	19 1	285 2	Y	-0-	1 1		-0-
						2 4						
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	469	-0-	469	469	27 1	440 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
10	0	1443	-0-	1443	1912	84 1	1351 2	Y	4	3 1		1
						4 4	4 9					
11	0	1035	-0-	1035	2947	59 1	959 2	Y	2	2 1		1
						15 4	2 9					
MCMILLAN B DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205			
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	121 1	1972 2	Y	1	3 1		5
						5 4	1 9					
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	143 1	2202 2	Y	1	2 1		4
						18 4	1 9					
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	142 1	2104 2	Y	2	2 1		4
						1 4	2 9					
09	0	390	-0-	390	390	24 1	365 2	Y	-0-	4 1		-0-
						1 4						
10	0	-0-	-0-	-0-	390			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2022 - WELL PLUGGED 10/12/22												

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2022 - WELL PLUGGED 10/20/22																
-----																
KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292								
06	780 N	744	-0-	-36	-0-	43	1	699	2	Y	-0-	1	1			-0-
						2	4									
07	837 N	744	-0-	-93	-0-	45	1	693	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	47	1	699	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	0	504	-0-	504	504	30	1	472	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	0	688	-0-	688	1192	40	1	646	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	0	585	-0-	585	1777	34	1	543	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
-----																
KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFU 1		WELL #: W 53		RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// //CONT.//	48278 850 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
		WELL #: W 40		RRCID ->	111708	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	10488	PERF.10156	- 10445					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	409 1	6675 2	18 4	426 9	Y	387	454 1				165
07	7750 X	6400	-0-	-1350	-0-	363 1	5607 2	47 4	383 9	Y	348	284 1	10 6			219
08	7750 X	6861	-0-	-889	-0-	408 1	6022 2	2 4	429 9	Y	390	467 1				142
09	0	5926	-0-	5926	5926	331 1	5194 2	18 4	383 9	Y	348	161 1				329
10	0	7516	-0-	7516	13442	422 1	6724 2	16 4	354 9	Y	322	446 1				205
11	0	8767	-0-	8767	22209	486 1	7852 2	122 4	307 9	Y	279	294 1				190
-----																
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID ->	114026	COMPL. DATE	04/18/1984	TOTAL DEPTH	10943	PERF.10811	- 10839					
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	58 1	936 2	2 4		Y	-0-	1 1				-0-
07	1612 N	1292	-0-	-320	-0-	78 1	1204 2	10 4		Y	-0-					-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	78 1	1142 2	1 4		Y	-0-					-0-
09	0	1380	-0-	1380	1380	83 1	1293 2	4 4		Y	-0-					-0-
10	0	936	-0-	936	2316	55 1	878 2	2 4	1 9	Y	1	1 1				-0-
11	0	931	-0-	931	3247	54 1	863 2	13 4	1 9	Y	1	1 1				-0-
-----																
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID ->	117105	COMPL. DATE	05/21/1985	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10228	- 10250					
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	76 1	1231 2	3 4	10 9	Y	9	12 1				-0-
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	129 1	2001 2	17 4	18 9	Y	16	14 1				2
08	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	78 1	1146 2	1 4	9 9	Y	8					10
09	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	77 1	1198 2	4 4	13 9	Y	12	11 1				11
10	0	1137	-0-	1137	1137	66 1	1057 2	3 4	11 9	Y	10	10 1				11
11	0	886	-0-	886	2023	50 1	814 2	13 4	9 9	Y	8	17 1				2
-----																
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID ->	117726	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	10438	PERF.10268	- 10286					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID ->	133847	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10500	- 10581					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 19000		PERF.10354 - 10360						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10206 - 10212						
06	810 N	672	-0-	-138	-0-	39 1	631 2	Y	-0-							-0-
07	899 N	757	-0-	-142	-0-	45 1	706 2	Y	-0-							-0-
08	868 N	722	-0-	-146	-0-	46 1	674 2	Y	1	1 1						-0-
09	0	635	-0-	635	635	38 1	595 2	Y	-0-							-0-
10	0	475	-0-	475	1110	28 1	445 2	Y	1	1 1						-0-
11	0	359	-0-	359	1469	21 1	332 2	Y	1	1 1						-0-

KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10342 - 10372						
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	78 1	1260 2	Y	1	2 1						-0-
07	1519 N	1284	-0-	-235	-0-	77 1	1197 2	Y	-0-							-0-
08	682 N	590	-0-	-92	-0-	37 1	552 2	Y	-0-							-0-
09	0	495	-0-	495	495	29 1	464 2	Y	-0-							-0-
10	0	1541	-0-	1541	2036	91 1	1445 2	Y	2	1 1						1
11	0	1596	-0-	1596	3632	91 1	1479 2	Y	3	3 1						1

KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10370 - 10390						
06	1800 X	1100	-0-	-700	-0-	63 1	1034 2	Y	-0-	7 1						-0-
07	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	87 1	1336 2	Y	4	3 1						1
08	1302 X	768	-0-	-534	-0-	48 1	710 2	Y	8							9
09	1110 N	575	-0-	-535	-0-	34 1	539 2	Y	-0-	9 1						-0-
10	0	919	-0-	919	919	54 1	853 2	Y	9	4 1						5
11	0	934	-0-	934	1853	52 1	838 2	Y	28	27 1						6

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER						
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3000 N	2786	-0-	-214	5198	161	1	2618	2	Y	-0-	2	1		18
07	3100 N	2389	-0-	-711	4487	143	1	2217	2	Y	9	15	1		12
08	3100 N	1746	-0-	-1354	3133	108	1	1597	2	Y	36	32	1		16
09	0	1546	-0-	1546	4679	91	1	1433	2	Y	15	2	1		29
10	0	1583	-0-	1583	6262	91	1	1466	2	Y	20	31	1		18
11	0	1452	-0-	1452	7714	82	1	1330	2	Y	17	2	1		33
KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380						
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	70	1	1142	2	Y	5	1	1		16
07	620 N	567	-0-	-53	-0-	35	1	528	2	Y	-0-	16	1		-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	61	1	900	2	Y	1	1	1		-0-
09	0	1075	-0-	1075	1075	65	1	1007	2	Y	-0-				-0-
10	0	1461	-0-	1461	2536	86	1	1368	2	Y	4	3	1		1
11	0	1339	-0-	1339	3875	76	1	1241	2	Y	2	2	1		1
KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206						
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	99	1	1604	2	Y	61	55	1		20
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	113	1	1747	2	Y	58	44	1	2 6	32
08	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	98	1	1428	2	Y	1	27	1		6
09	0	1472	-0-	1472	1472	87	1	1376	2	Y	4	4	1		6
10	0	1225	-0-	1225	2697	71	1	1145	2	Y	5	9	1		2
11	0	926	-0-	926	3623	52	1	859	2	Y	1	3	1		-0-
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318						
06	1290 X	703	-0-	-587	-0-	40	1	658	2	Y	3	1	1		11
07	527 X	481	-0-	-46	-0-	29	1	446	2	Y	2	7	1		6
08	3317 X	1399	-0-	-1918	-0-	87	1	1279	2	Y	29	23	1		12
09	0	843	-0-	843	843	50	1	782	2	Y	7				19
10	0	5897	-0-	5897	6740	343	1	5465	2	Y	69	55	1		33
11	0	2330	-0-	2330	9070	132	1	2139	2	Y	24	6	1		51

-----  
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	414	-0-	-816	-0-	24	1	386	2	Y	3	6	1			2
						1	4		3	9						
07	1023 N	654	-0-	-369	-0-	39	1	604	2	Y	5	4	1			3
						5	4		6	9						
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	138	1	2038	2	Y	7					10
						1	4		8	9						
09	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	160	1	2504	2	Y	6	6	1			10
						8	4		7	9						
10	0	2484	-0-	2484	2484	145	1	2325	2	Y	7	7	1			10
						6	4		8	9						
11	0	2143	-0-	2143	4627	122	1	1981	2	Y	8	13	1			5
						31	4		9	9						

-----  
 KGFU 2 WELL #: W 52 RRCID -> 196218 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332  
 -----  
 06 1493 N 993 -0- -500 -0- 57 1 933 2 Y -0- 1 1 -0-  
 07 1091 N 1091 -0- -0- -0- 65 1 1016 2 Y 1 1 1 -0-  
 9 4 1 9  
 PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2022 - WELL PLUGGED 7/25/2022  
 -----

-----  
 KGFU 2 WELL #: W 64 RRCID -> 196219 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330  
 -----  
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
 09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
 10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
 11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
 -----

-----  
 KGFU 1 WELL #: W 36 RRCID -> 197363 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10235  
 -----  
 06 24600 X 10992 -0- -13608 -0- 629 1 10242 2 Y 85 5 1 134  
 27 4 94 9  
 07 16926 X 5111 -0- -11815 -0- 307 1 4734 2 Y 28 92 1 70  
 39 4 31 9  
 08 13981 X 8472 -0- -5509 -0- 535 1 7890 2 Y 41 75 1 36  
 2 4 45 9  
 09 0 5971 -0- 5971 5971 355 1 5565 2 Y 29 1 1 64  
 19 4 32 9  
 10 0 5220 -0- 5220 11191 304 1 4851 2 Y 48 70 1 42  
 12 4 53 9  
 11 0 4225 -0- 4225 15416 241 1 3897 2 Y 24 7 1 59  
 61 4 26 9  
 -----

-----  
 KGFU 1 WELL #: W 49 RRCID -> 197447 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327  
 -----  
 06 2100 N 1820 -0- -280 -0- 104 1 1704 2 Y 6 9 1 -0-  
 5 4 7 9  
 07 2003 N 2003 -0- -0- -0- 120 1 1865 2 Y 2 2 1 -0-  
 16 4 2 9  
 08 1984 N 1410 -0- -574 -0- 89 1 1307 2 Y 12 12 12  
 1 4 13 9  
 09 1830 N 859 -0- -971 -0- 50 1 793 2 Y 12 11 1 13  
 3 4 13 9  
 10 0 1319 -0- 1319 1319 77 1 1228 2 Y 10 11 1 12  
 3 4 11 9  
 11 0 1527 -0- 1527 2846 86 1 1402 2 Y 15 24 1 3  
 22 4 17 9  
 -----

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFU 2		WELL #: W 60		RRCID -> 198691		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10342 - 10362								
06	660 X	116	-0-	-544	-0-	6	1	97	2	Y	12	16	1			3
						13	9									
07	2356 X	384	-0-	-1972	-0-	20	1	317	2	Y	40	26	1	1	6	16
						3	4									
08	2356 X	848	-0-	-1508	-0-	52	1	765	2	Y	27	36	1			7
						1	4									
09	0	351	-0-	351	351	21	1	323	2	Y	5	5	1			7
						1	4									
10	0	-0-	-0-	-0-	351					Y	-0-	7	1			-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	351					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22																
-----																
KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224								
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	12	1	187	2	Y	2	6	1			-0-
						2	9									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
-----																
KGFU 2		WELL #: W 72		RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFU 2		WELL #: W 74		RRCID -> 231462		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 62		RRCID -> 234346		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 10463		PERF. 9986 - 10268	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	210 1	3419 2	Y	25	49 1	6
07	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	221 1	3418 2	Y	5	8 1	3
08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	225 1	3314 2	Y	20		23
09	3660 X	3008	-0-	-652	-0-	179 1	2801 2	Y	17	17 1	23
10	0	2822	-0-	2822	2822	165 1	2629 2	Y	20	18 1	25
11	0	2500	-0-	2500	5322	140 1	2278 2	Y	42	54 1	13
RIVES		WELL #: 1		RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10544 - 10724	
06	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	124 1	2011 2	Y	6	1 1	16
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	5 4	7 9	Y	-0-		16
08	2852 X	130	-0-	-2722	-0-	8 1	121 2	Y	-0-		16
09	0	3029	-0-	3029	3029	181 1	2836 2	Y	2		18
10	0	523	-0-	523	3552	10 4	2 9	Y	2	1 1	19
11	0	-0-	-0-	-0-	3552	31 1	489 2	Y	2	3 1	16
KGFU 2		WELL #: W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10650 - 10652	
06	930 X	76	-0-	-854	-0-	4 1	69 2	Y	3		18
07	961 X	103	-0-	-858	-0-	3 9	96 2	Y	-0-		18
08	961 X	93	-0-	-868	-0-	6 1	86 2	Y	-0-		18
09	0	35	-0-	35	35	1 4	33 2	Y	-0-		18
10	0	41	-0-	41	76	2 1	39 2	Y	-0-		18
11	0	-0-	-0-	-0-	76	2 1	39 2	Y	-0-		18
KGFU 1		WELL #: W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10348	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KGFU 1		WELL #: W 66		RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10064 - 10254	
06	7500 X	6272	-0-	-1228	-0-	362 1	5888 2	Y	6	3 1	13
07	6820 X	6328	-0-	-492	-0-	15 4	5884 2	Y	13	14 1	12
08	6820 X	6381	-0-	-439	-0-	49 4	14 9	Y	40	35 1	17
09	0	5766	-0-	5766	5766	402 1	5933 2	Y	16	1 1	32
10	0	5413	-0-	5413	11179	2 4	44 9	Y	46	48 1	30
11	0	4463	-0-	4463	15642	344 1	5386 2	Y	34	8 1	56

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10590 - 10614			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1966 N	1966	-0-	-0-	112	1	1837	2	Y	11	1 1	27
						5	4	12	9				
07		1546 N	1546	-0-	-0-	93	1	1440	2	Y	1	1 1	27
						12	4	1	9				
08		1333 N	1030	-0-	-303	65	1	957	2	Y	6	1 1	32
						1	4	7	9				
09		0	1050	-0-	1050	63	1	980	2	Y	4		36
						3	4	4	9				
10		0	924	-0-	924	54	1	865	2	Y	3	2 1	37
						2	4	3	9				
11		0	797	-0-	797	45	1	739	2	Y	1	2 1	36
						12	4	1	9				
-----													
KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9964 - 10372			
06		3890 X	3890	-0-	-0-	224	1	3656	2	Y	-0-	-0-	
						10	4						
07		3937 X	3626	-0-	-311	219	1	3379	2	Y	-0-	-0-	
						28	4						
08		3627 X	3069	-0-	-558	195	1	2873	2	Y	-0-	-0-	
						1	4						
09		0	2730	-0-	2730	163	1	2558	2	Y	-0-	-0-	
						9	4						
10		0	1548	-0-	1548	92	1	1453	2	Y	-0-	-0-	
						3	4						
11		0	-0-	-0-	-0-	4278				Y	-0-	-0-	
-----													
KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10032 - 10114			
06		3090 X	2726	-0-	-364	157	1	2555	2	Y	6	6 1	-0-
						7	4	7	9				
07		3493 X	3493	-0-	-0-	210	1	3242	2	Y	13	11 1	2
						27	4	14	9				
08		3193 X	2897	-0-	-296	183	1	2698	2	Y	14		16
						1	4	15	9				
09		2730 X	2295	-0-	-435	136	1	2132	2	Y	18	16 1	18
						7	4	20	9				
10		0	2067	-0-	2067	120	1	1921	2	Y	19	17 1	20
						5	4	21	9				
11		0	1831	-0-	1831	105	1	1687	2	Y	12	28 1	4
						26	4	13	9				
-----													
KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757		PERF.10210 - 10488			
06		4710 X	4166	-0-	-544	239	1	3892	2	Y	23	29 1	-0-
						10	4	25	9				
07		4867 X	3938	-0-	-929	237	1	3648	2	Y	21	20 1	1
						30	4	23	9				
08		4185 X	3479	-0-	-706	219	1	3238	2	Y	19		20
						1	4	21	9				
09		4170 X	2758	-0-	-1412	163	1	2567	2	Y	17	18 1	19
						9	4	19	9				
10		0	2557	-0-	2557	150	1	2397	2	Y	4	11 1	12
						6	4	4	9				
11		0	2025	-0-	2025	116	1	1869	2	Y	10	19 1	3
						29	4	11	9				

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403	COMPL. DATE 08/05/2014	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9971 - 10390								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5400 X	2955	-0-	-2445	-0-	169 7	1 4	2749 30	2 9	Y	27	50	1		2
07	4836 X	3048	-0-	-1788	-0-	182 24	1 4	2817 25	2 9	Y	23	23	1		2
08	4836 X	3956	-0-	-880	-0-	250 1	1 4	3682 23	2 9	Y	21				23
09	4680 X	3551	-0-	-1129	-0-	211 11	1 4	3303 26	2 9	Y	24	22	1		25
10	0	3360	-0-	3360	3360	195 8	1 4	3117 40	2 9	Y	36	28	1		33
11	0	5034	-0-	5034	8394	286 73	1 4	4646 29	2 9	Y	26	50	1		9

  

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440				CAPACITY		CNTY: WALLER							
PARKER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 108339	COMPL. DATE 12/01/1983	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10382 - 10398								
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2022															

  

LINDOW OIL & GAS, LLC		501267				CAPACITY		CNTY: WALLER							
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 098985	COMPL. DATE 02/20/1982	TOTAL DEPTH 10510	PERF.10275 - 10300								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				76
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				76
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				76
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				76

  

MURRY		WELL #: 1		RRCID -> 112046	COMPL. DATE 05/01/1984	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10519 - 10551								
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y			-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-

  

MURRY		WELL #: 2		RRCID -> 133857	COMPL. DATE 03/10/1990	TOTAL DEPTH 10795	PERF.10606 - 10640								
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			Y			-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-

  

KATY (3600)		48278 930		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
KGFUCU		WELL #: 6306-D		RRCID -> 177182	COMPL. DATE 02/03/2000	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 3568 - 3580								
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-

-----  
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 KGFCU WELL #: 5309 RRCID -> 213263 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992  
 -----

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

-----  
 KGFCU WELL #: 3312 RRCID -> 222776 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721  
 -----

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

-----  
 KGFCU WELL #: 5310 RRCID -> 222778 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990  
 -----

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-		13	1	193	2	Y	-0-				-0-
								1	4								
09		T. A.	59	-0-	-0-	59		4	1	55	2	Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

-----  
 KGFCU WELL #: 4306 RRCID -> 223970 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992  
 -----

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

-----  
 KGFCU WELL #: 5312 RRCID -> 224207 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993  
 -----

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



KINGS COURT (Y-4) 49468 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON  
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136  
 THREADGILL WELL #: 1 RRCID -> 279216 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9647 - 9684

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	13560	15463	-0-	1903	4635	1553	1	13801	2	N	99	180	1		164
07	14012	11978	-0-	-2034	2601	9649	2	2211	3	N	107				271
08	14012	12957	-0-	-1055	1546	7939	2	4912	3	N	96	190	1		177
09	0	12603	-0-	12603	14149	11669	2	794	3	N	127				304
10	0	11191	-0-	11191	25340	10961	2	230	9	N	209	363	1		150
11	0	8090	-0-	8090	33430	7996	2	94	9	N	85				235

KRUEMCKE (WILCOX) 50341 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE  
 IRONROC ENERGY 426612  
 HERKLOTZ-KRUEMCKE WELL #: 1 RRCID -> 208543 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798

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

KURTEN (GEORGETOWN) 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS  
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370  
 LAURA-NICHOLE WELL #: 1 RRCID -> 189733 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745

06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				35
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				35
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-				35
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				35
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				35
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-				35

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200  
 FRANZE, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544  
 COLLEGE HILLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180

06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	389	2	150	9	N	136	10	8		228
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	680	2	169	9	N	154	177	1		205
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	964	2	139	9	N	126	181	1		150
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1129	2	147	9	N	134	187	1	1 8	96
10	0	1346	-0-	1346	1346	1210	2	136	9	N	124	5	8		215
11	0	1356	-0-	1356	2702	1223	2	133	9	N	121	179	1		157

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		420 N	291	-0-	-129	-0-	291 2			N	-0-	55
07		403 N	251	-0-	-152	-0-	251 2			N	-0-	55
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2			N	-0-	55
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2			N	-0-	55
10		0	418	-0-	418	418	418 2			N	-0-	55
11		0	401	-0-	401	819	401 2			N	-0-	55
-----												
DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989												
06		720 N	714	-0-	-6	-0-	678 2	36 9		N	33	10
07		744 N	727	-0-	-17	-0-	692 2	35 9		N	32	42
08		713 N	648	-0-	-65	-0-	616 2	32 9		N	29	71
09		720 N	656	-0-	-64	-0-	615 2	41 9		N	37	108
10		0	699	-0-	699	699	658 2	41 9		N	37	145
11		0	696	-0-	696	1395	656 2	40 9		N	36	181
-----												
CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454												
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	373 2	32 9		N	29	132
07		403 N	380	-0-	-23	-0-	350 2	30 9		N	27	159
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	356 2	32 9		N	29	188
09		420 N	378	-0-	-42	-0-	355 2	23 9		N	21	34
10		0	392	-0-	392	392	360 2	32 9		N	29	62
11		0	369	-0-	369	761	338 2	31 9		N	28	90
-----												
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
-----												
GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862												
06		360 N	281	-0-	-79	-0-	272 2	9 9		N	8	124
07		310 N	289	-0-	-21	-0-	281 2	8 9		N	7	131
08		372 N	282	-0-	-90	-0-	275 2	7 9		N	6	137
09		270 N	260	-0-	-10	-0-	252 2	8 9		N	7	144
10		0	309	-0-	309	309	303 2	6 9		N	5	149
11		0	267	-0-	267	576	260 2	7 9		N	6	155

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZOS			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544									
FRANUS GT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279926	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	11911 - 16688	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3150 X	2857	-0-	-293	-0-	690	1	2145	2	N	20		118
07	3410 X	3237	-0-	-173	-0-	687	1	2525	2	N	23		141
08	3410 X	2611	-0-	-799	-0-	622	1	1968	2	N	19		160
09	3300 X	1951	-0-	-1349	-0-	514	1	1420	2	N	15		175
10	0	3475	-0-	3475	3475	643	1	2808	2	N	22		197
11	0	3479	-0-	3479	6954	690	1	2781	2	N	7	178 1	26

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)				50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				100365									
RASCO, G.D.		WELL #:		1	RRCID ->	095037	COMPL. DATE	06/07/1981	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8034 - 8052	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1331	2	24	9	N	22		45
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1084	2	7	9	N	6		51
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	608	2	6	9	N	5		56
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	937	2	7	9	N	6		62
10	0	1040	-0-	1040	1040	1032	2	8	9	N	7		69
11	0	799	-0-	799	1839	788	2	11	9	N	10		79

RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	128000	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8058 - 8066	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-		92
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-		92
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	762	2	3	9	N	3		95
09	840 N	828	-0-	-12	-0-	815	2	13	9	N	12		107
10	0	630	-0-	630	630	623	2	7	9	N	6		113
11	0	664	-0-	664	1294	662	2	2	9	N	2		115

RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	165234	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8077 - 8106	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2083	2	17	9	N	15		118
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1997	2	19	9	N	17	108 1	27
08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2192	2	17	9	N	15		42
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1827	2	3	9	N	3		45
10	0	1808	-0-	1808	1808	1783	2	25	9	N	23		68
11	0	2022	-0-	2022	3830	2000	2	22	9	N	20		88

RASCO, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	197648	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8042 - 8065	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		24
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		24
10	0	1547	-0-	1547	1547	1535	2	12	9	N	11		35
11	0	1024	-0-	1024	2571	1015	2	9	9	N	8		43

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
WIESE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	101683	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8159 - 8183
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	386 1	1175 2	N	18	1 8	164	
							20 9						
07		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	424 1	2329 2	N	23	177 1	10	
							25 9						
08		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	429 1	2315 2	N	16		26	
							18 9						
09		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	415 1	2265 2	N	12		38	
							13 9						
10		0	3085	-0-	3085	3085	475 1	2581 2	N	26		64	
							29 9						
11		0	2757	-0-	2757	5842	425 1	2317 2	N	14		78	
							15 9						

SCHOLZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	103068	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8147 - 8175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

TOOMEY				WELL #:	1	RRCID ->	114550	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8108 - 8132
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	364 1	1105 2	N	-0-		128	
07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	351 1	1923 2	N	-0-		128	
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	346 1	1865 2	N	-0-		128	
09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	335 1	1827 2	N	-0-		128	
10	0	1933	-0-	1933	1933	1933	300 1	1633 2	N	-0-		128	
11	0	2096	-0-	2096	4029	4029	325 1	1771 2	N	-0-		128	

LA BELLE (6300 B)				50638 870	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
BROUSSARD & HEBERT "D"				WELL #:	1	RRCID ->	245831	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6307 - 6311
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LAKE CREEK (CHASE)				51421 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	165329	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	11812	PERF.	8690 - 8710
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*11	T. A.	155	-0-	155	155	155	83 1	72 2	Y	-0-		-0-	

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	50	RRCID ->	249245	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8840 - 8931
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

LAKE CREEK (CHASE)		//CONT.//		51421 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		4	RRCID ->	286897	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	8482 - 8988
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3030 X	2175	-0-	-855	-0-	2020	1	111 2	Y	40		137
07	3131 X	1872	-0-	-1259	-0-	1754	1	62 2	Y	51		188
08	2945 X	1552	-0-	-1393	-0-	1453	1	59 2	Y	36	160 1	64
09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2593	1	30 9	Y	27		91
10	2387 X	2317	-0-	-70	-0-	2197	1	85 2	Y	32		123
*11	3000 N	3068	-0-	68	68	654	1	2364 2	Y	45		168

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)				51421 935	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
REYNOLDS, R. - BUTLER		WELL #:		1	RRCID ->	104772	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10868 - 11096
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	37	RRCID ->	111728	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9964 - 11998
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-				Y	-0-		4	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		4	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4	
10	T. A.	759	-0-	759	759	53	1	706 2	Y	-0-	4 1	-0-	
*11	T. A.	1958	-0-	1958	2717	1193	1	728 2	Y	34	29 1	5	

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	39LT	RRCID ->	115783	COMPL. DATE	11/25/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11813 - 11864
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	40	RRCID ->	117141	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	11168 - 11196
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	39UT	RRCID ->	117521	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11355 - 11369
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585												
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
WILLIAMS UNIT WELL #: RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081												
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019												
KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171  
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		27 X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	56	-0-	56	56	22	1	28	2	Y	5	4	1			1

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10		T. A.	6	-0-	6	6	5	1	1	2	Y	-0-					1
*11		T. A.	103	-0-	103	109	62	1	41	2	Y	-0-					1

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171										
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 57		RRCID -> 164026		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 166327		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 60		RRCID -> 166575		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 166849		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 166898		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 169430		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888				
06	844 X	-0-	-0-	-844	-0-			Y	-0-			-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 169514		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171  
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164

06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
07	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
08	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A. 233	-0-	-0-	233	233	233	1			Y	-0-					-0-
10	T. A. 1167	-0-	-0-	1167	1400	1086	1	81	2	Y	-0-					-0-
*11	T. A. 5113	-0-	-0-	5113	6513	2972	1	2029	2	Y	102	75	1			27
						112	9									

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024

06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171											
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 209621		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----													
KING, R. V.		WELL #: 3		RRCID -> 217684		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	269	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	269	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53	322	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	177	
*10	14B2	EXT	3647	-0-	3647	3647	3324	1	293	2	N	27	204
							30	9					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3647				N	25	229	
-----													
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 96		RRCID -> 222502		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----													
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 95		RRCID -> 231709		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925					
06	154	X	-0-	-0-	-154	-0-				Y	-0-	-0-	
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	-0-	
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----													
LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175099		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648					
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-				N	15	80	
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-				N	52	132	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	137	
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26	163	
-----													
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 179039		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303					
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-	
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*11	T. A.		75	-0-	75	75	46	1	29	2	Y	-0-	

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		85	RRCID -> 180716		COMPL. DATE 09/09/2000			TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE		BALANCE
06	12120 X	-0-	-0-	-12120	-0-							-0-
07	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-							-0-
08	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	241	-0-	241	241		217	1	16	2	Y	1
							8	9				
*11	T. A.	11105	-0-	11105	11346		6902	1	4149	2	Y	7
							54	9				
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		84	RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163		
06	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-							-0-
07	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-							-0-
08	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	603	-0-	603	603		551	1	41	2	Y	1
							11	9				
*11	T. A.	10669	-0-	10669	11272		6456	1	4166	2	Y	6
							47	9				
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		90	RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001			TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
KING, R. V. GU "B"		WELL #:		5	RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013			TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578		
06	3030 X	2982	-0-	-48	-0-		2794	1	153	2	N	72
							35	9				
07	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-		3028	1	107	2	N	124
							57	9				
08	3131 X	2734	-0-	-397	-0-		2627	1	107	2	N	124
09	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-		3016	1	20	9	N	142
10	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-		3793	1	147	2	N	179
							41	9				
*11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-		184	1	3076	2	N	212
							36	9				
BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		6	RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001			TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438		
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		1203	1	66	2	N	100
							9	9				
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		1058	1	37	2	N	109
							10	9				
08	1023 N	867	-0-	-156	-0-		826	1	34	2	N	115
							7	9				
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		1230	1	10	9	N	124
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1123	1	44	2	N	130
							7	9				
*11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		1054	2	4	9	N	134

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		7	RRCID ->	184769	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	14650	PERF.13405 - 13666				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*11	T. A.	74	-0-	74	74	74	23	1	51	2	Y	-0-			1
-----															
KING, R. V. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	186125	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	14821	PERF.13689 - 14639			
06	3240 X	2649	-0-	-591	-0-	-0-	2511	1	138	2	Y	-0-			199
07	3317 X	2862	-0-	-455	-0-	-0-	2764	1	98	2	Y	-0-			199
08	3317 X	2717	-0-	-600	-0-	-0-	2611	1	106	2	Y	-0-			199
09	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-	-0-					Y	-0-			199
*10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-					Y	-0-			199
*11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-			199
-----															
KING, R. V. GU "B"				WELL #:	6	RRCID ->	186502	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	14484	PERF.13435 - 13781			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
-----															
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	99H	RRCID ->	272142	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13328	PERF.13616 - 17880			
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
-----															
MITCHELL & MITCHELL				WELL #:	1 B	RRCID ->	154995	COMPL. DATE	06/14/1995	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3555 - 3585			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600) 51423 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 MEC/SEALY-SMITH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 271102 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6022 - 6028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022 - WELL PLUGGED 6/17/2022

LAKE CREEK, N. (4100) 51423 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 MEC/SEALY-SMITH "G" WELL #: 1 RRCID -> 183625 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519

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

LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 JEMCO PRODUCTION, INC 431096  
 JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2009

LANE CITY 51859 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 TC OIL AND GAS, LLC 840303  
 GEMINI WELL #: 2 RRCID -> 286733 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5655 - 5659

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

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 MOSAIC OIL LLC 589978  
 COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A

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

-----														
LANGHAM 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
-----														
LANGHAM CREEK (WILCOX E-1)			51940 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS						
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005											
SWEENEY, J. J. ESTATE			WELL #: 2	RRCID -> 150468	COMPL. DATE 06/05/1994	TOTAL DEPTH 12870	PERF.11678	- 11710						
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----														
LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)			51940 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS						
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005											
SWEENEY			WELL #: 2	RRCID -> 148630	COMPL. DATE 03/12/1994	TOTAL DEPTH 12870	PERF.12786	- 12810						
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----														
LE TULLE (FRIO 9600)			52581 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
OLIPDP II, LLC			100467											
DYKES GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 183636	COMPL. DATE 05/29/2001	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9788	- 9808						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
-----														
LE TULLE (FRIO 10,350)			52581 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.			810815											
EXPRESS			WELL #: 1	RRCID -> 291357	COMPL. DATE 04/05/2021	TOTAL DEPTH 11267	PERF.11508	- 11607						
06	32640	33534	-0-	894	894	30981	3	2553	9	N	2321	2548	1	447
07	37848	35341	-0-	-2507	-0-	32757	3	2584	9	N	2349	2644	1	152
08	36494	35111	-0-	-1383	-0-	32834	3	2277	9	N	2070	1613	1	609
09	35380	34010	-0-	-1370	-0-	31565	3	2445	9	N	2223	2642	1	190
10	0	34822	-0-	34822	34822	32581	3	2241	9	N	2037	1825	1	402
11	0	33894	-0-	33894	68716	31757	3	2137	9	N	1943	1814	1	531

LEAGUE CITY (10600)													
KALER ENERGY CORP.													
TIDWELL													
52676 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON													
450261													
WELL #: 1 RRCID -> 288821 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10600 - 10618													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	44370 #	40038	-0-	-4332	-0-	38777 2	1261 9		N	1146	1067 1		358
07	43431 #	37595	-0-	-5836	-0-	36316 2	1279 9		N	1163	1250 1		271
08	40858 #	36310	-0-	-4548	-0-	35082 2	1228 9		N	1116	1242 1		145
09	40050 #	37402	-0-	-2648	-0-	36229 2	1173 9		N	1066	891 1		320
10	0	33924	-0-	33924	33924	32767 2	1157 9		N	1052	1078 1		294
11	40050 #	NO RPT	-0-	-40050	-0-				N	NO RPT			294

LEAGUE CITY (11250)													
KALER ENERGY CORP.													
TIDWELL													
52676 931 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON													
450261													
WELL #: 2 RRCID -> 291784 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10680 - 10682													
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA)													
KALER ENERGY CORP.													
TIDWELL													
52683 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON													
450261													
WELL #: 3 RRCID -> 293296 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.10888 - 10895													
06	0 W	76425	-0-	76425	293679	74580 2	1845 9		N	1677	1640 1		241
07	0 W	74855	-0-	74855	368534	73003 2	1852 9		N	1684	1598 1		327
08	0 W	88641	-0-	88641	457175	86702 2	1939 9		N	1763	1837 1		253
09	0 W	88991	-0-	88991	546166	86927 2	2064 9		N	1876	1836 1		293
10	7750	91960	-0-	84210	630376	90117 2	1843 9		N	1675	1824 1		144
11	7500	NO RPT	-0-	-7500	622876				N	NO RPT			144

LEGGETT (WOODBINE)													
FLETCHER OPERATING, LLC													
DAVIS, WIRT													
52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
273611													
WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382													
06	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-				N	-0-			179
07	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-				N	-0-			179
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			179
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179

ZARVONA ENERGY LLC													
SMITH IKE T.													
950523													
WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
LEXINGTON, EAST (4435)		53488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE		
ADS OIL & GAS, INC.		000225								
PERRY, ALPH. E.		WELL #: 1		RRCID -> 115436		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480		
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		24
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		24
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		24
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 1	N	-0-		24
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
-----										
LIBERTY, SOUTH		53498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY		
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208								
ROBINSON, JESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 183811		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
JOY RESOURCES, INC.		447952								
CHEVRON FEE		WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 11/30/2021		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4896 - 4996		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
NEW HORIZON RESOURCES LLC		606606								
BALDWIN, J. C. A/C #1		WELL #: 21		RRCID -> 107700		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	461	-0-	461	461	461 2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	1571	-0-	1571	2032	1571 2	N	-0-		-0-
10	0	536	-0-	536	2568	536 2	N	-0-		-0-
11	0	524	-0-	524	3092	524 2	N	-0-		-0-
-----										
MINNIE PRUITT FEE		WELL #: 1		RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	29	-0-	29	29	29 2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	3698	-0-	3698	3727	3698 2	N	-0-		-0-
10	0	864	-0-	864	4591	864 2	N	-0-		-0-
11	0	261	-0-	261	4852	261 2	N	-0-		-0-
-----										
ODUM OIL & GAS CO.		618675								
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 052382		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7462 - 7530		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY							
RIO O & P LLC				712827										
SO. LIB. G. U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	050090	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7733 - 7770			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44		
-----														
SHALE OIL CO., INC.				768684			CNTY: LIBERTY							
SUN ABSHIRE FEE		WELL #:		1	RRCID ->	130553	COMPL. DATE	11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1944			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3)				53498 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY							
WAGNER OIL COMPANY				891175										
PARTLOW		WELL #:		1X	RRCID ->	199887	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	13024	PERF.12846 - 12894			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----														
LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY							
NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606										
WILSON, CHARLES, FEE		WELL #:		3	RRCID ->	006844	COMPL. DATE	09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7450 - 7461			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	2454	-0-	2454	2454	2454	2	N	-0-		-0-		
10			0	2375	-0-	2375	4829	2375	2	N	-0-	-0-		
11			0	2174	-0-	2174	7003	2174	2	N	-0-	-0-		
-----														
LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200)				53498 670	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY							
JOY RESOURCES, INC.				447952										
DANIEL, GOVERNOR BILL 85		WELL #:		1	RRCID ->	206880	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	11554	PERF. 9300 - 9340			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400)		53498 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
ELP PRODUCTION COMPANY LLC		250616									
FISHER, FLORENCE C.		WELL #:	5	RRCID ->	049656	COMPL. DATE	00/00/1901	TOTAL DEPTH	10513	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LIBERTY, SOUTH (8200)		53498 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
JOY RESOURCES, INC.		447952									
CHEVRON FEE		WELL #:	1	RRCID ->	189035	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	9003	PERF. 7673 - 7678	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	300 N	161	-0-	-139	-0-	161	2	Y	-0-	-0-	
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-	-0-	
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	-0-	
09	T. A.	93	-0-	93	93	1	1	Y	-0-	-0-	
10	T. A.	55	-0-	55	148	55	2	Y	-0-	-0-	
11	T. A.	224	-0-	224	372	1	1	Y	-0-	-0-	

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD)		53526 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
D-MIL PRODUCTION, INC.		196830									
PELICAN		WELL #:	1	RRCID ->	263098	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8980 - 8997	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	177	176	128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	197	156	169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	135	167	137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115	168	84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105		189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	200	188	201

LICK BRANCH (9150 HENDERSON)		53526 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
RODEL OIL & GAS COMPANY		723575									
LICK BRANCH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	097281	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9172 - 9177	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LIGHTNING (TEX-MISS CONS)		53559 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
GREEN		WELL #:	1ST	RRCID ->	288489	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL DEPTH	15217	PERF. 13916 - 14757	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	240239 X	240239	-0-	-0-	-0-	906	1	N	6871	7214	172
						7558	9				
07	246272 X	246272	-0-	-0-	-0-	932	1	N	7242	6972	442
						7966	9				
08	243094 X	243094	-0-	-0-	-0-	942	1	N	6967	6892	517
						7664	9				
09	0	232549	-0-	232549	232549	889	1	N	6529	6788	258
						7182	9				
10	0	239103	-0-	239103	471652	940	1	N	6927	6927	258
						7620	9				
11	0	228914	-0-	228914	700566	923	1	N	6856	6744	370
						7542	9				

LIGHTNING (TEX-MISS CONS)		//CONT.//		53559 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GREEN		WELL #:		2ST	RRCID ->	289857	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	14981	PERF.14120	- 14186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	185490 X	172959	-0-	-12531	-0-	654 1	167113	2	N	4720	4700	1	220
						5192 9							
07	191673 X	175281	-0-	-16392	-0-	666 1	169459	2	N	4687	4799	1	108
						5156 9							
08	184977 X	172440	-0-	-12537	-0-	668 1	166380	2	N	4902	4746	1	264
						5392 9							
09	0	166346	-0-	166346	166346	635 1	160474	2	N	4761	4688	1	337
						5237 9							
10	0	167572	-0-	167572	333918	658 1	161566	2	N	4862	4932	1	267
						5348 9							
11	0	159660	-0-	159660	493578	644 1	153845	2	N	4701	4621	1	347
						5171 9							

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

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

LINNVILLE BAYOU (8400)		53814 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190										
LINNVILLE		WELL #:		2	RRCID ->	281420	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8394	- 8475
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				153
				PLUGGED AND ABANDONED		12/05/2019						

LISSIE (MIOCENE 2440)		53915 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
MOAIC OIL LLC		589978										
BROYLES, WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	178399	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	2624	PERF. 2325	- 2328
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

LISSIE (WILCOX 9600)														
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
HOYO, MARY EMMA														
WELL #: 1 RRCID -> 006920 COMPL. DATE 02/24/1953 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	133 1	1229 3		N	-0-			82
07		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	179 1	1604 3		N	-0-			82
08		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	150 1	1305 3		N	-0-			82
09		985 N	985	-0-	-0-	-0-	23 1	962 3		N	-0-			82
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	17 1	833 3		N	-0-			82
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			82
-----														
POOLE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644														
06		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	215 1	1984 3		N	-0-			83
07		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	221 1	1983 3		N	-0-			83
08		3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	319 1	2780 3		N	-0-			83
09		3000 N	3183	-0-	183	183	74 1	3109 3		N	-0-			83
10		3100 N	2973	-0-	-127	56	59 1	2914 3		N	-0-			83
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT			83
-----														
LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
-----														
CLINTON GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534														
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	38 1	353 3		N	-0-			45
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			45
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	25 1	220 3		N	-0-			45
09		360 N	55	-0-	-305	-0-	1 1	54 3		N	-0-			45
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	6 1	315 3		N	-0-			45
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			45
-----														
LISSIE (WILCOX M)														
TRI-C RESOURCES, LLC														
TYLER														
WELL #: 1 RRCID -> 263905 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 14149 PERF. 11672 - 11682														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LISSIE, SOUTH (FRIO 4350)														
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														
BATTLE UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 206907 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
WIESE BROS., WELL #: 1 RRCID -> 071645 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A

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

LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672

06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	48	1	429	3	N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	N	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

06	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	469	1	4318	3	N	-0-			59
07	3100 N	4791	-0-	1691	1691	480	1	4311	3	N	-0-			59
08	6558 X	4867	-0-	-1691	-0-	502	1	4365	3	N	-0-			59
09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	87	1	3672	3	N	-0-			59
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	62	1	3063	3	N	-0-			59
11	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			59

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	54	1	494	3	N	-0-			148
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	64	1	570	3	N	-0-			148
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-			148
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	N	-0-			148
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	3	N	-0-			148
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
WIESE BROS., WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720  
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)		//CONT.//		53919 601	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
OBLAEN RESOURCES LLC		617546		WELL #:	1	RRCID ->	288242	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 6892 - 6916
BURGER-RHOADES												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10	
-----												
LISSIE, W. (FRIO 4200)				53921 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO				
MOSAIC OIL LLC		589978		WELL #:	3	RRCID ->	224959	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	4356	PERF. 4086 - 4090
THOMAS												
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
LISSIE, W. (WILCOX UPPER)				53921 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:	1ST	RRCID ->	237923	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9574 - 9658
WIESE												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----												
THOMAS TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	244799	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9786 - 9798
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----												
LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)				54132 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557		WELL #:	4	RRCID ->	096029	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	6896	PERF. 3354 - 3403
LEWIS												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
LEWIS, J. C.				WELL #:	5	RRCID ->	176502	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6032 - 6182
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LIVINGSTON		54193 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
DICK & FALING		WELL #: 1		RRCID -> 230690		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 4682 - 4722		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LIVINGSTON (FRIO 2550)		54193 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 134927		COMPL. DATE 05/02/1990		TOTAL DEPTH 4557		PERF. 2584 - 2605		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LIVINGSTON (WILCOX)		54193 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
GRANBURY, C. B. A/C #4		WELL #: 103		RRCID -> 291697		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6991 - 6995		
06	3000 #	2220	-0-	-780	-0-	1735	1	485	2	N	-0-	201
07	3100 #	2449	-0-	-651	-0-	2285	1	164	2	N	-0-	201
08	3937 R	3937	-0-	-0-	-0-	3102	1	835	2	N	-0-	201
09	0	2850	-0-	2850	2850	2170	1	680	2	N	-0-	201
10	0	798	-0-	798	3648	742	1	56	2	N	-0-	201
11	0	-0-	-0-	-0-	3648					N	-0-	201

NADSOILCO LLC		598945		WINTERS		WELL #: 2		RRCID -> 292750		COMPL. DATE 03/05/2022		TOTAL DEPTH 7002		PERF. 6695 - 6700	
06	24549 R	24549	-0-	-0-	-0-	24311	3	238	9	N	216	189	1	164	
07	25833 R	25833	-0-	-0-	-0-	25537	3	296	9	N	269	365	1	68	
08	17095 R	17095	-0-	-0-	-0-	16939	3	156	9	N	142	175	1	35	
09	15120 #	12054	-0-	-3066	-0-	11860	3	194	9	N	176	180	1	31	
10	15624 #	10376	-0-	-5248	-0-	10226	3	150	9	N	136			167	
11	0	10112	-0-	10112	10112	10000	3	112	9	N	102	189	1	80	

LIVINGSTON (1500)		54193 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
C.B. GRANBURY		WELL #: 99		RRCID -> 256254		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1784 - 1792		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DURANGO RESOURCES CORP.		235945		KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 170572		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 4557		PERF. 1624 - 1636	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

LIVINGSTON (2000)  
BXP OPERATING, LLC  
PRATT, DR. H. J.

54193 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
042191  
WELL #: 16 RRCID -> 133632 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042

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

LIVINGSTON (2020)  
BXP OPERATING, LLC  
GRANBURY

54193 851 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK  
042191  
WELL #: 99 RRCID -> 199421 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080

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

VIESCA GAS CO.  
STATE SAVINGS BANK

885574  
WELL #: 2 RRCID -> 182602 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894

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

LIVINGSTON (2410)  
BXP OPERATING, LLC  
DICK & FALING

54193 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
042191  
WELL #: 15 RRCID -> 215909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474

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

DICK & FALING

WELL #: 16 RRCID -> 242412 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372

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

LIVINGSTON (2700)  
BXP OPERATING, LLC  
PRATT, DR. H. J.

54193 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
042191  
WELL #: 18 RRCID -> 178871 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713

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



-----												
LIVINGSTON (3100)			54193 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
DURANGO RESOURCES CORP.			235945									
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.			WELL #:	1A	RRCID ->	147215	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	6677	PERF.	3170 - 3172
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOCHRIDGE (K)			54268 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
CERBERUS ENGINEERING, LLC			141992									
RAMSEY STATE FARM			WELL #:	7	RRCID ->	289941	COMPL. DATE	08/30/2020	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6202 - 6208
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)			54268 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-			WELL #:	14	RRCID ->	138051	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	5662	PERF.	3749 - 3750
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LOCHRIDGE (MIOCENE C-1)			54268 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
SAGE ENERGY COMPANY			743215									
RAMSEY STATE PRISON FARM-B			WELL #:	16	RRCID ->	180651	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4207 - 4211
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LOCHRIDGE (MIOCENE D-1)			54268 549		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-			WELL #:	13	RRCID ->	145063	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	4302 - 4306
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOMITA (AUSTIN CHALK)		54540 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
FIELDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 177442	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	14869	PERF. 14533 - 18892
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2022										

LOMITA (WILCOX 7400 SD)		54540 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
RANCHO CULLEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 284976	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7470 - 7475
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					150
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					150
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					150
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					150
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					150
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					150

LOMITA (WILCOX 8200 SD.)		54540 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
RVW TRUST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 291723	COMPL. DATE	02/21/2021	TOTAL DEPTH	11146	PERF. 8377 - 8385
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	132690	331797	-0-	199107	1179035	314941	2	272	4	291
						16584	9			
07	137113	385605	-0-	248492	1427527	365610	2	1825	4	147
						18170	9			
08	2068984	389285	-0-	-1679699	-0-	370704	2	1417	4	283
						17164	9			
09	463730	298210	-0-	-165520	-0-	283758	2	1087	4	504
						13365	9			
10	0	296892	-0-	296892	296892	282831	2	1074	4	861
						12987	9			
11	0	288965	-0-	288965	585857	275291	2	1109	4	413
						12565	9			

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

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)		54712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
84 ENERGY LLC		856467								
DONNER		WELL #:		2	RRCID -> 266322	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7296 - 7301
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LONG PRAIRIE (11800)		54712 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
OLIPDP II, LLC		100467										
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 272446		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 12652 PERF.11785 - 11793				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
POWELL LUMBER CO., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 103225		COMPL. DATE 08/29/1982		TOTAL DEPTH 14361 PERF.11822 - 11840			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONG PRAIRIE (12000)		54712 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
OLIPDP II, LLC		100467									
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 269146		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LONG PRAIRIE (12300)		54712 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815												
NEW LUM / BLACK STONE		WELL #: 1		RRCID -> 280165		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 11415 PERF.11185 - 11247						
06	23190	63511	-0-	40321	82202	61221	3	2290	9	N	2082	1980	1	546
07	202527	72144	-0-	-130383	-0-	69490	3	2654	9	N	2413	2520	1	439
08	118773	71368	-0-	-47405	-0-	68793	3	2575	9	N	2341	2338	1	442
09	111926	67558	-0-	-44368	-0-	65118	3	2440	9	N	2218	2119	1	541
10	0	68748	-0-	68748	68748	66276	3	2472	9	N	2247	2471	1	317
11	0	64461	-0-	64461	133209	62096	3	2365	9	N	2150	1996	1	471

LOST FORK (YEGUA 6800)		55031 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
GARRISON LTD.		295861									
FENNER		WELL #: 1		RRCID -> 210881		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
FENNER		WELL #: 1		RRCID -> 137440		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826					
06	40 N	14	-0-	-26	-0-	14	2			Y	-0-	-0-	57
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-	-0-	57
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-	-0-	57
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-	57
10	0	51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-	-0-	57
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	21					Y	NO RPT	-0-	57

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
LOST FORK (YEGUA 6800)		//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852								
FENNER, K.		WELL #:		2	RRCID ->	138436	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6742 - 6776
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-			-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-			-0-
10	0	1284	-0-	1284	1284	1284	2	N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	1224			N	NO RPT			-0-
-----												
FENNER-MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	140106	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6692 - 6712
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	569	-0-	569	569	569	2	N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	539			N	NO RPT			-0-
-----												
TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352		WELL #:		1	RRCID ->	144270	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6724 - 6750
AM												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
-----												
LOST LAKE		55036 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
OTEX RESOURCES LLC		628135										
FEDERAL		WELL #:		K 1	RRCID ->	128840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	2060 - 2068
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOST 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
-----												
LOST RANCH (LY-4 YEGUA)		55045 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
TC OIL AND GAS, LLC		840303										
NELSON TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	152795	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	14231	PERF.	13348 - 13376
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE MAGNUM PRODUCING, LP LANCASTER, W. H.		55120 001 521516		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
		WELL #:	5	RRCID ->	287522	COMPL. DATE	05/18/2019	TOTAL DEPTH	7204	PERF.	6133 - 6141			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3150 #	1042	-0-	-2108	-0-	168	1	874	2	N	-0-			148
07	3255 #	817	-0-	-2438	-0-	180	1	637	2	N	-0-			148
08	2728 #	695	-0-	-2033	-0-	114	1	581	2	N	-0-			148
09	0	491	-0-	491	491	108	1	383	2	N	-0-			148
10	1351 R	860	-0-	-491	-0-	186	1	674	2	N	-0-			148
11	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			148

LOUISE (FRIO 5860) MAGNUM PRODUCING, LP LANCASTER, W. H.		55120 294 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
		WELL #:	7	RRCID ->	133198	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	5762 - 5767			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

LOUISE (MIOCENE 3850) MAGNUM PRODUCING, LP WEAVER, ISAAC		55120 544 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
		WELL #:	7	RRCID ->	079429	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	3860 - 3868			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT					-0-

LOUISE (PERRY 6050) MAGNUM PRODUCING, LP MCINTYRE, WILLIS		55120 672 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
		WELL #:	7	RRCID ->	229081	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	6041 - 6044			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LOUISE (RAY 6175) MAGNUM PRODUCING, LP MCINTYRE, WILLIS		55120 704 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
		WELL #:	5	RRCID ->	147146	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6151 - 6155			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
LOUISE, E. (7000)		55121 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393												
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 279313		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 6994 - 6999				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142	
-----														
LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)		55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
RASMUSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 236470		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 4324 - 4327				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
LOUISE, NORTH (FRIO 4100)		55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308												
HARFST COUEY		WELL #: 1		RRCID -> 271136		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 4130 - 4135				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)		55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
RASMUSSEN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 130402		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 2580 - 2584				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOUISE, NORTH (4800)		55122 851		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
RASMUSSEN ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	159425	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4809 - 4812	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY)		55125 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
FREDDCO		284921									
HUDGINS ESTATE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	117217	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	5350 - 5352
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)		55125 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ROOME OIL CO.		727045									
ROOME-HUTCHINS		WELL #:	2	RRCID ->	091925	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	3010 - 3172
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	45	RRCID ->	190366	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	9114	PERF.	8969 - 8972
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD TRUST		55125 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
		WELL #:	1	RRCID ->	117217	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	5350 - 5352
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND CO.		55125 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
		WELL #:	2	RRCID ->	091925	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	3010 - 3172
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. // 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. // 567103												
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40 RRCID -> 242398 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8972 - 8976												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8800 - 8864												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-
-----												
LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON												
MILESTONE OPERATING, INC. 567103												
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-



-----												
LOVELLS LAKE (FRIO 1)			//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.			//CONT.//		567103							
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		25	RRCID -> 050285		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 053113		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A		
06		159 R	159	-0-	-0-	B	-0-	4	1	155	2	-0-
07		168 R	168	-0-	-0-	B	-0-	5	1	163	2	-0-
08		168 R	168	-0-	-0-	B	-0-	5	1	163	2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		163 R	163	-0-	-0-	B	-0-	4	1	159	2	-0-
10		184 R	184	-0-	-0-	B	-0-	5	1	179	2	-0-
11		0	178	-0-	-0-	B	178	5	1	173	2	-0-
-----												
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		27	RRCID -> 058462		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7687 - 7689		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT			WELL #:		31	RRCID -> 072991		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		37	RRCID -> 186166		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		39	RRCID -> 234372		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7648 - 7652		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

LOVELLS LAKE (HET)		55184 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		567103								
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 30		RRCID -> 152016		COMPL. DATE 10/31/1994		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6695 - 6734		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 2)		55184 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		567103								
JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 27		RRCID -> 189092		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7345 - 7372		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		127 N	127	-0-	-0-	3 1	124 2	N	-0-	-0-
07		124 N	121	-0-	-3	3 1	118 2	N	-0-	-0-
08		124 N	121	-0-	-3	3 1	118 2	N	-0-	-0-
09		120 N	107	-0-	-13	3 1	104 2	N	-0-	-0-
10		0	131	-0-	131	4 1	127 2	N	-0-	-0-
11		0	127	-0-	127	4 1	123 2	N	-0-	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		567103								
BEAUMONT LAUNCH CLUB B		WELL #: 1		RRCID -> 159184		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7524 - 7536		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		330 N	326	-0-	-4	8 1	318 2	N	-0-	-0-
07		372 N	317	-0-	-55	9 1	308 2	N	-0-	-0-
08		372 N	317	-0-	-55	9 1	308 2	N	-0-	-0-
09		330 N	287	-0-	-43	9 1	278 2	N	-0-	-0-
10		0	307	-0-	307	9 1	298 2	N	-0-	-0-
11		0	292	-0-	292	8 1	284 2	N	-0-	-0-

BROSSARD TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 162242		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		245 N	245	-0-	-0-	137 1	108 2	N	-0-	-0-
07		248 N	234	-0-	-14	153 1	81 2	N	-0-	-0-
08		248 N	234	-0-	-14	153 1	81 2	N	-0-	-0-
09		240 N	206	-0-	-34	147 1	59 2	N	-0-	-0-
10		0	213	-0-	213	151 1	62 2	N	-0-	-0-
11		0	201	-0-	201	152 1	49 2	N	-0-	-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 165898		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-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 #:		17	RRCID ->	167436	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 7400 -	7540
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	5 1	186 2	N	-0-		-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5 1	182 2	N	-0-		-0-	
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5 1	182 2	N	-0-		-0-	
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	4 1	157 2	N	-0-		-0-	
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5 1	171 2	N	-0-		-0-	
11	0	170	-0-	170	170	5 1	165 2	N	-0-		-0-	
-----												
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	167710	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7470 -	7522
06	990 N	900	-0-	-90	-0-	221 1	679 2	Y	-0-		-0-	
07	1147 N	890	-0-	-257	-0-	246 1	644 2	Y	-0-		-0-	
08	1147 N	890	-0-	-257	-0-	245 1	645 2	Y	-0-		-0-	
09	900 N	821	-0-	-79	-0-	237 1	584 2	Y	-0-		-0-	
10	0	1028	-0-	1028	1028	248 1	780 2	Y	-0-		-0-	
11	0	934	-0-	934	1962	247 1	687 2	Y	-0-		-0-	
-----												
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	170087	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7520 -	7548
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 1		N	-0-		-0-	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-		-0-	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-		-0-	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-		-0-	
10	0	8	-0-	8	8	8 1		N	-0-		-0-	
11	0	7	-0-	7	15	7 1		N	-0-		-0-	
-----												
BROUSSARD TRUST		WELL #:		62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7508 -	7517
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		6	RRCID ->	184007	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 7478 -	7508
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	6 1	235 2	Y	-0-		-0-	
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	6 1	213 2	Y	-0-		-0-	
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	6 1	213 2	Y	-0-		-0-	
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	5 1	197 2	Y	-0-		-0-	
10	0	229	-0-	229	229	6 1	223 2	Y	-0-		-0-	
11	0	220	-0-	220	449	6 1	214 2	Y	-0-		-0-	
-----												
BROUSSARD TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7530 -	7554
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	92 1	103 2	Y	19	21 1		2
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	103 1	92 2	Y	22	22 1		2
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	103 1	92 2	Y	21	19 1		4
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	99 1	70 2	Y	21	24 1		1
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	102 1	83 2	Y	20	17 1		4
11	0	196	-0-	196	196	102 1	73 2	Y	19	18 1		5

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103												
BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7400 - 7544					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																
BROUSSARD TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	187608	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7548 - 7559					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		52	RRCID ->	192318	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7454 - 7552					
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	4	1	147	2	N	-0-					-0-
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	4	1	142	2	N	-0-					-0-
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	4	1	142	2	N	-0-					-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
10	0	146	-0-	146	146	4	1	142	2	N	-0-					-0-
11	0	138	-0-	138	284	4	1	134	2	N	-0-					-0-
-----																
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7478 - 7520					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BROUSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7507 - 7527					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LOVELLS LAKE, NORTH		55186 001		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
O'BRIEN		WELL #:		2	RRCID ->	188104	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8447 - 8450					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					55
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					55
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					55
*10	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	1			N	-0-					55
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					55

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE, NORTH		//CONT.//		55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
FAILOR, E.K.				WELL #: 9	RRCID -> 242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7174 - 7182			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)				55186 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 61	RRCID -> 257936	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	7494 - 7496			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)				55186 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 41	RRCID -> 007058	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7506 - 7520			
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	2	1	86	2	N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	2	1	86	2	N	-0-			-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	2	N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-			-0-
11	0	90	-0-	90	90	3	1	87	2	N	-0-			-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (8400)				55186 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 60	RRCID -> 244400	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8421 - 8424			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOVELLS LAKE, N. (7800)				55186 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
JEFFERSON LAND CO				WELL #: 1	RRCID -> 175352	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8406 - 8456			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
QUINN, B. E. UNIT				WELL #: 1R	RRCID -> 175777	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8430 - 8438			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
LOVELLS LAKE, N. (7800)		//CONT.//		55186	852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: JEFFERSON		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		1	RRCID ->	251469	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	5514	PERF.	5082	-	5088	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LUCE BAYOU (UPPER WILCOX)				55444	465	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: LIBERTY		
HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508											
BSMC, LP		WELL #:		2	RRCID ->	176649	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	13645	PERF.	12268	-	12276	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LUCE BAYOU (WILCOX)				55444	475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: LIBERTY		
HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508											
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	160732	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	17250	PERF.	13400	-	13420	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LUCKY (10,000)				55468	817	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: MATAGORDA		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	290845	COMPL. DATE	04/08/2021	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9457	-	9971	
06	12990 #	10307	-0-	-2683	-0-	30	1	10216	2	N	55				326
						61	9								
07	13206 #	10437	-0-	-2769	-0-	31	1	10277	2	N	117	156	1		287
						129	9								
08	14446	7863	-0-	-6583	-0-	31	1	7780	2	N	47				334
						52	9								
09	0	4450	-0-	4450	4450	30	1	4370	2	N	45				379
						50	9								
10	10664 #	4612	-0-	-6052	-0-	31	1	4546	2	N	32				411
						35	9								
11	10320 #	6470	-0-	-3850	-0-	30	1	6410	2	N	27				438
						30	9								
-----															
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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200)		55473 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
HUEBNER		WELL #:		1		RRCID -> 279212		COMPL. DATE 10/24/2014								
								TOTAL DEPTH 10200								
								PERF. 9839 - 9860								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
LUCKY, WEST (BLANCHE)		55476 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
RODESSA OPERATING COMPANY		723592														
RUGELEY, E. F.		WELL #:		2		RRCID -> 232501		COMPL. DATE 06/22/2007								
								TOTAL DEPTH 10920								
								PERF. 10589 - 10596								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
		PLUGGED AND ABANDONED		02/19/2019												
LUCKY, WEST (F-12)		55476 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971														
WOLF		WELL #:		2		RRCID -> 185224		COMPL. DATE 10/15/2001								
								TOTAL DEPTH 9628								
								PERF. 9245 - 9257								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUCKY, WEST (F-16)		55476 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
HUEBNER, JOHN A. JR.		410884														
HUEBNER "B"		WELL #:		3		RRCID -> 115166		COMPL. DATE 11/10/1984								
								TOTAL DEPTH 10593								
								PERF. 9801 - 9813								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUCKY, WEST (GOLA)		55476 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971														
WOLF		WELL #:		2		RRCID -> 182272		COMPL. DATE 03/04/2001								
								TOTAL DEPTH 9628								
								PERF. 9295 - 9309								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOLF HEIRS		WELL #:		4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002								
								TOTAL DEPTH 10548								
								PERF. 9352 - 9360								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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 -B-			WELL #:		1 U		RRCID -> 007093		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WOLF			WELL #:		1		RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 10418				
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
-----															
LUCKY, WEST ( HARDY HORN, UPPER)			55476 440		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971												
WOLF			WELL #:		2		RRCID -> 053386		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 2803 - 2823				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LUCKY, WEST ( WOLF)			55476 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971												
WOLF -B-			WELL #:		1 L		RRCID -> 007090		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10546 - 10556				
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LUCKY, WEST ( 8,870)			55476 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971												
WOLF			WELL #:		2		RRCID -> 257138		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8802 - 8809				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



LUCKY LEON (EY-3) 55488 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER  
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081  
 JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 232630 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	421	-0-	421	5018	54	3	40	5	Y	297	272	1			1299
07	3000 N	443	-0-	-2557	2461	327	9	41	5	Y	280	314	1			1265
08	3080 N	619	-0-	-2461	-0-	94	3	185	5	Y	141	143	1			1263
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	308	9			Y	-0-	307	1			956
10	434 N	7	-0-	-427	-0-	155	9	4	5	Y	-0-					956
11	0	133	-0-	133	133	3	3	46	5	Y	51	124	1			883

LUCKY LEON (EY-8) 55488 072 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER  
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081  
 JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 250665 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690

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

LUCKY LEON (EY-9) 55488 073 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER  
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081  
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 254764 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-

LUCKY LEON (EY-17) 55488 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081  
 KIAMU-JOHNSON (1-S) WELL #: 1 L RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530

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

LUEYVILLE (HACKBERRY 2) 55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON  
 OLIPDP II, LLC 100467  
 LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214

06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LURA MIRE (YEGUA) TC OIL AND GAS, LLC BLOXSOM, A.		55801 495 840303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY											
		WELL #: 1	RRCID -> 212564	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 11873	PERF. 11616	- 11684									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDIA (4100) ALLTEX OPERATING COMPANY WIED		55890 500 015056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO											
		WELL #: 1	RRCID -> 229103	COMPL. DATE 05/14/2007	TOTAL DEPTH 4014	PERF. 3791	- 3797									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS (GEORGETOWN) APACHE CORPORATION GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT		56020 500 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BURLESON											
		WELL #: 1	RRCID -> 142124	COMPL. DATE 05/18/1992	TOTAL DEPTH 13870	PERF. 9295	- 13870									
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	826	2	72	9	N	65					98
07	372 N	173	-0-	-199	-0-	165	2	8	9	N	7					105
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3					108
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
10	0	558	-0-	558	558	558	2			N	-0-					109
11	0	386	-0-	386	944	343	2	43	9	N	39					148

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT		WELL #: 2H	RRCID -> 142219	COMPL. DATE 07/31/1992	TOTAL DEPTH 11888	PERF. 9273	- 11888									
06	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	1390	2	65	9	N	59					123
07	1612 N	1511	-0-	-101	-0-	1452	2	59	9	N	54					177
08	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1424	2	58	9	N	53					230
09	0	1430	-0-	1430	1430	1376	2	54	9	N	49	186	1			93
10	0	1473	-0-	1473	2903	1411	2	62	9	N	56					149
11	0	1413	-0-	1413	4316	1355	2	58	9	N	53	156	1			46

PORTER, L. GAS UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 142758	COMPL. DATE 10/08/1992	TOTAL DEPTH 12264	PERF. 9155	- 12264									
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	989	2	149	9	N	135	180	1			113
07	682 N	669	-0-	-13	-0-	580	2	89	9	N	81					194
08	992 N	70	-0-	-922	-0-	64	2	6	9	N	5					199
09	0	954	-0-	954	954	896	2	58	9	N	53					252
10	0	643	-0-	643	1597	589	2	54	9	N	49	182	1			119
11	0	380	-0-	380	1977	329	2	51	9	N	46					165

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT		WELL #: 1 H	RRCID -> 144267	COMPL. DATE 01/29/1993	TOTAL DEPTH 13930	PERF. 9282	- 13930									
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	300	1	329	2	N	37					200
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	175	1	133	2	N	5	176	1			29
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	2					31
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	910	-0-	910	910	25	1	822	2	N	57					88
11	0	366	-0-	366	1276	63	9	58	9	N	53					141

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON	
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200						
KNOLLE GEORGETOWN G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	145090	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13058 PERF. 9558 - 13092
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1183 2	75 9	N	68	212
07	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1196 2	62 9	N	56	181 1 87
08	1271 N	1040	-0-	-231	-0-	986 2	54 9	N	49	136
09	0	375	-0-	375	375	373 2	2 9	N	2	138
10	0	491	-0-	491	866	455 2	36 9	N	33	171
11	0	445	-0-	445	1311	415 2	30 9	N	27	198
-----										
WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331						
LISA		WELL #:		1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL DEPTH	5262 PERF. 4700 - 5151
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
M. GASTON (QUEEN CITY "A")				56204 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TRINITY	
BASA RESOURCES, INC.				053974						
SIMMS		WELL #:		2R	RRCID ->	138158	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	1900 PERF. 1559 - 1564
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
J POSEY OPERATING LLC				427904						
WALTON/KOONCE		WELL #:		2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	1900 PERF. 1518 - 1521
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)				56474 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER	
JTL OPERATING CO., INC				448052						
DEER CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	148228	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	4155 PERF. 3755 - 3758
06	510 N	313	-0-	-197	-0-	313 2		N	-0-	-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-	-0-
08	527 N	389	-0-	-138	-0-	389 2		N	-0-	-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-	-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-	-0-
11	0	1579	-0-	1579	1579	1579 2		N	-0-	-0-

-----												
MAD ISLAND (LOWER FRIO)			56516 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584									
MAD ISLAND UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 212789		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 17174		PERF. 19523 - 19553	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-			53
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-			53
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-			53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-			53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-			53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-			53
-----												
MADISONVILLE (DEXTER LOWER)			56590 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER			806415									
OSBORNE, G. J.			WELL #: 4		RRCID -> 147415		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 5212 - 5230	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MADISONVILLE (DEXTER NORTH)			56590 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC			923444									
MATHIS, J. W.			WELL #: 1 T		RRCID -> 036615		COMPL. DATE 04/26/1965		TOTAL DEPTH 9441		PERF. N/A	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
CANNON, W. E.			WELL #: 1 T		RRCID -> 037668		COMPL. DATE 09/10/1965		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9173 - 9215	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
STONE, HENRIETTA			WELL #: 2		RRCID -> 085577		COMPL. DATE 11/09/1979		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9024 - 9056	
06		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	166 1	2392 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	3928	-0-	828	828	245 1	3683 2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	2545	-0-	-555	273	160 1	2385 2	Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	3183	-0-	3183	3456	205 1	2978 2	Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	3723	-0-	3723	7179	241 1	3482 2	Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7179			Y	NO RPT		-0-
-----												
MADISONVILLE (DEXTER 8800)			56590 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON		
FAULCONER ENERGY, LLC			263648									
JOHNSTON UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 007107		COMPL. DATE 07/24/1953		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9114 - 9195	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

-----													
MADISONVILLE (GLEN ROSE)				56590 565	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MADISON		
ORO RESOURCES, LLC				626507									
DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	280173	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9177 - 10848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	DLQ	G-10	998	-0-	998	6294	679 3	319 9	Y	290	374 1		623
07	DLQ	G-10	702	-0-	702	6996	392 3	310 9	Y	282	189 1		716
08	DLQ	G-10	780	-0-	780	7776	393 3	387 9	Y	352	385 1		683
09	DLQ	G-10	621	-0-	621	8397	310 3	311 9	Y	283	390 1		576
10	DLQ	G-10	667	-0-	667	9064	410 3	257 9	Y	234	196 1		614
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9064			Y	NO RPT			614
-----													
MADISONVILLE (RODESSA)				56590 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON		
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC				681359									
MAGNESS, RUBY				WELL #:	1	RRCID ->	185832	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11704 - 11898	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MITCHELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	225940	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11638 - 12050	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	227031	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11800 - 11930	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.				697134									
FANNIN, ANGELA FARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	206524	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	12102	PERF.11798 - 11962	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				56590 712	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON		
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
VICK, M. Y.				WELL #:	9	RRCID ->	178692	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 8470 - 8480	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
ETX ENERGY, LLC 255141												
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					74
JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					95
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404												
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	1429	2	189
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	1490	2	216
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	1516	2	233
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	1467	2	260
10	0	1665	-0-	1665	1665	1665	1665	405	1	1260	2	90
11	0	1937	-0-	1937	3602	3602	3602	450	1	1443	2	130
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427												
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2			167
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	2			167
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1996	2			167
09	1920 N	1850	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	1829	2	21	9	186
10	0	1871	-0-	1871	1871	1871	1871	1842	2	29	9	28
11	0	1752	-0-	1752	3623	3623	3623	1732	2	20	9	46
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A												
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1077	2	-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1136	2	-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1074	2	-0-
09	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	114	1	960	2	-0-
10	0	1092	-0-	1092	1092	1092	1092	117	1	975	2	-0-
11	0	921	-0-	921	2013	2013	2013	111	1	810	2	-0-
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466												
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	962	2	-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1166	2	-0-
08	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	110	1	1035	2	-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1053	2	-0-
10	0	1113	-0-	1113	1113	1113	1113	119	1	994	2	-0-
11	0	1023	-0-	1023	2136	2136	2136	123	1	900	2	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON			
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977										TOTAL DEPTH	9365	PERF.	8373 - 8530
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	76	1	770	2	N	6		124
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	78	1	804	2	N	2		126
08	806 N	603	-0-	-203	-0-	58	1	542	2	N	3		129
09	780 N	412	-0-	-368	-0-	43	1	361	2	N	7		136
10	0	236	-0-	236	236	25	1	210	2	N	1		137
11	0	87	-0-	87	323	9	1	69	2	N	8		145
-----													
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977										TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8606 - 8614
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	46	1	463	2	N	19		137
07	558 N	544	-0-	-14	-0-	47	1	482	2	N	14		151
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	49	1	463	2	N	6		157
09	540 N	80	-0-	-460	-0-	8	1	66	2	N	5		162
10	0	115	-0-	115	115	10	1	84	2	N	19	66 1	115
11	0	95	-0-	95	210	10	1	74	2	N	10		125
-----													
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977										TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8482 - 8492
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	N	-0-		124
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	38	1	394	2	N	-0-		124
08	372 N	225	-0-	-147	-0-	22	1	203	2	N	-0-		124
09	330 N	194	-0-	-136	-0-	21	1	173	2	N	-0-		124
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124 1	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8468 - 8480
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	111	1	1122	2	N	-0-		-0-
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	113	1	1176	2	N	-0-		-0-
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	120	1	1130	2	N	-0-		-0-
09	1230 N	1145	-0-	-85	-0-	122	1	1023	2	N	-0-		-0-
10	0	1180	-0-	1180	1180	126	1	1054	2	N	-0-		-0-
11	0	1039	-0-	1039	2219	125	1	914	2	N	-0-		-0-
-----													
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8508 - 8526
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	103	1	1040	2	N	-0-		-0-
07	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	103	1	1069	2	N	-0-		-0-
08	1209 N	1036	-0-	-173	-0-	100	1	936	2	N	-0-		-0-
09	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	114	1	955	2	N	-0-		-0-
10	0	1062	-0-	1062	1062	114	1	948	2	N	-0-		-0-
11	0	951	-0-	951	2013	114	1	837	2	N	-0-		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	141	1	1429	2	N	-0-	-0-
07	1736 N	1636	-0-	-100	-0-	144	1	1492	2	N	-0-	-0-
08	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	151	1	1420	2	N	-0-	-0-
09	1560 N	1473	-0-	-87	-0-	157	1	1316	2	N	-0-	-0-
10	0	1494	-0-	1494	1494	160	1	1334	2	N	-0-	-0-
11	0	1317	-0-	1317	2811	158	1	1159	2	N	-0-	-0-
-----												
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456												
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	92	1	931	2	N	-0-	-0-
07	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	91	1	943	2	N	-0-	-0-
08	1085 N	903	-0-	-182	-0-	87	1	816	2	N	-0-	-0-
09	1020 N	934	-0-	-86	-0-	99	1	835	2	N	-0-	-0-
10	0	955	-0-	955	955	102	1	853	2	N	-0-	-0-
11	0	814	-0-	814	1769	98	1	716	2	N	-0-	-0-
-----												
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542												
06	1260 N	1174	-0-	-86	-0-	104	1	1052	2	Y	16	125
07	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	110	1	1135	2	Y	10	135
08	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	113	1	1064	2	Y	10	145
09	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	119	1	998	2	Y	12	157
10	0	1147	-0-	1147	1147	122	1	1014	2	Y	10	167
11	0	1020	-0-	1020	2167	120	1	879	2	Y	19	20
-----												
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574												
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	52	1	525	2	Y	-0-	13
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	55	1	571	2	Y	-0-	13
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	531	2	Y	-0-	13
09	540 N	86	-0-	-454	-0-	9	1	77	2	Y	-0-	13
10	0	478	-0-	478	478	51	1	427	2	Y	-0-	13
11	0	505	-0-	505	983	61	1	444	2	Y	-0-	13
-----												
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314												
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	750	1	1754	2	N	19	42
07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	775	1	1774	2	N	16	58
08	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	775	1	1669	2	N	27	85
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	750	1	1629	2	N	21	106
10	0	2492	-0-	2492	2492	775	1	1691	2	N	24	130
11	0	2533	-0-	2533	5025	725	1	1789	2	N	17	147



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	570 N	416	-0-	-154	-0-	-0-	405 2	11 9	N	10				164
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	772 2	1 9	N	1				165
08	775 N	770	-0-	-5	-0-	-0-	766 2	4 9	N	4				169
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-				169
10	0	752	-0-	752	752	752	743 2	9 9	N	8				177
11	0	759	-0-	759	1511	1511	753 2	6 9	N	5				182

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478

06	360 N	227	-0-	-133	-0-	-0-	20 1	204 2	N	3				96
07	434 N	284	-0-	-150	-0-	-0-	24 1	251 2	N	8				104
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	309 2	N	-0-				104
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	311 2	N	4				108
10	0	366	-0-	366	366	366	38 1	321 2	N	6				114
11	0	391	-0-	391	757	757	47 1	343 2	N	1				115

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528

06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1728 2	14 9	N	13				60
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1543 2	8 9	N	7				67
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-				67
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-				67
10	0	1374	-0-	1374	1374	1374	1374 2		N	-0-				67
11	0	1320	-0-	1320	2694	2694	1320 2		N	-0-				67

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355

06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	1803 2	14 9	N	13				128
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	1672 2	17 9	N	15				143
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1624 2	9 9	N	8				151
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1539 2	4 9	N	4				155
10	0	1573	-0-	1573	1573	1573	1562 2	11 9	N	10				165
11	0	1464	-0-	1464	3037	3037	1456 2	8 9	N	7				172

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531

06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	81 1	819 2	N	10				127
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	11 9	835 2	N	10				137
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	81 1	805 2	N	5				142
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	-0-	86 1	745 2	N	2				144
10	0	850	-0-	850	850	850	6 9	89 1	N	2				147
11	0	757	-0-	757	1607	1607	2 9	91 1	N	3				154

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
BIG INCH		WELL #:		1	RRCID ->	161295	COMPL. DATE	07/23/1977	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8532 - 8560
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	58 1	586 2	N	3			67
						3 9						
07	682 N	658	-0-	-24	-0-	57 1	590 2	N	10			77
						11 9						
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	56 1	525 2	N	9			86
						10 9						
09	660 N	497	-0-	-163	-0-	53 1	442 2	N	2			88
						2 9						
10	0	668	-0-	668	668	70 1	581 2	N	15			103
						17 9						
11	0	595	-0-	595	1263	70 1	513 2	N	11			114
						12 9						
NZ OPERATING COMPANY INC.				616986								
WIESE GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	093869	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	9142	PERF. 8478 - 8490
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		N	-0-			180
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1230 3	19 9	N	17			197
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1317 3	7 9	N	6			203
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-			203
10	0	1389	-0-	1389	1389	1372 3	17 9	N	15			218
11	0	1313	-0-	1313	2702	1277 3	36 9	N	33	191 1		60
PARTEN OPERATING INC.				642718								
MATHIS, J. W. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	147388	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8869	PERF. 8239 - 8245
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	50 1	2078 2	N	6			34
						7 9						
07	2232 N	2145	-0-	-87	-0-	88 1	2048 2	N	8			42
						9 9						
08	2201 N	1947	-0-	-254	-0-	88 1	1851 2	N	7			49
						8 9						
09	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	85 1	2498 2	N	10			59
						11 9						
10	0	2355	-0-	2355	2355	88 1	2258 2	N	8			67
						9 9						
11	0	2103	-0-	2103	4458	85 1	2009 2	N	8			75
						9 9						
SAXET OPERATING CO., INC.				749525								
THOMPSON, L. P.				WELL #:	1	RRCID ->	097109	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	9888	PERF. 5130 - 5150
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SMITH PETROLEUM COMPANY				794695								
DORMAN, L. S. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	109704	COMPL. DATE	01/08/1983	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 8579 - 8586
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2022

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
POTET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2100 N	1999	-0-	-101	-0-	1993	3	6 9	N	5	170
07	2170 N	2043	-0-	-127	-0-	2039	3	4 9	N	4	174
08	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	2010	3		N	-0-	81
09	2010 N	1863	-0-	-147	-0-	1862	3	1 9	N	1	82
10	0	1939	-0-	1939	1939	1926	3	3 9	N	3	85
11	0	2004	-0-	2004	3943	2002	3	2 9	N	2	87

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A

06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1918	3	8 9	N	7	65
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1907	3	7 9	N	6	71
08	2015 N	1933	-0-	-82	-0-	1870	3	63 9	N	57	6
09	1920 N	1806	-0-	-114	-0-	1796	3	10 9	N	9	15
10	0	1869	-0-	1869	1869	1860	3	9 9	N	8	23
11	0	1790	-0-	1790	3659	1781	3	9 9	N	8	31

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305

06	1920 N	1751	-0-	-169	-0-	1727	3	24 9	N	22	114
07	2015 N	1371	-0-	-644	-0-	1353	3	18 9	N	16	130
08	1860 N	376	-0-	-1484	-0-	370	3	6 9	N	5	135
09	1740 N	1218	-0-	-522	-0-	1204	3	14 9	N	13	148
10	0	1401	-0-	1401	1401	1381	3	20 9	N	18	166
11	0	649	-0-	649	2050	643	3	6 9	N	5	23

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314

06	930 N	912	-0-	-18	-0-	905	3	7 9	N	6	48
07	899 N	778	-0-	-121	-0-	772	3	6 9	N	5	53
08	837 N	691	-0-	-146	-0-	688	3	3 9	N	3	56
09	900 N	789	-0-	-111	-0-	785	3	4 9	N	4	60
10	0	834	-0-	834	834	828	3	6 9	N	5	65
11	0	51	-0-	51	885	51	3		N	-0-	17

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444  
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A

06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213 2	Y	-0-	-0-
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	84	1	1268 2	Y	-0-	-0-
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	94	1	1401 2	Y	-0-	-0-
09	0	1018	-0-	1018	1018	66	1	952 2	Y	-0-	-0-
10	0	1060	-0-	1060	2078	69	1	991 2	Y	-0-	-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	728				Y	NO RPT	-0-

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

06	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	218	1	3149 2	Y	-0-	-0-
07	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	241	1	3628 2	Y	-0-	-0-
08	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	263	1	3909 2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	3744	-0-	3744	3744	241	1	3503 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	3893	-0-	3893	7637	252	1	3641 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7637				Y	NO RPT	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
06		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	82	1	1184	2	N	240
07		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	97	1	1453	2	N	240
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	240
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	240
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	240
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	240
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295												
06		0	228	-0-	228	748	15	1	213	2	Y	215
07		0	257	-0-	257	1005	16	1	241	2	Y	215
08		0	396	-0-	396	1401	25	1	371	2	Y	215
09	DLQ	G-10	375	-0-	375	1776	24	1	351	2	Y	-0-
10	DLQ	G-10	352	-0-	352	2128	23	1	329	2	Y	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2128					Y	-0-
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386												
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	53	1	764	2	N	92
07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	65	1	983	2	N	92
08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	640	2	N	138
							51	9				
09		0	782	-0-	782	782	48	1	698	2	N	171
							36	9				
10		0	852	-0-	852	1634	53	1	764	2	N	28
							35	9				
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	914					N	28
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436												
06		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	82	1	1185	2	N	95
							23	9				
07		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	81	1	1214	2	N	118
							25	9				
08		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	87	1	1288	2	N	151
							36	9				
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	151
10		0	1415	-0-	1415	1415	91	1	1312	2	N	156
							12	9				
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	545					N	156
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474												
06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	N	83
07		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	63	1	944	2	N	83
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	N	83
09		0	780	-0-	780	780	50	1	730	2	N	83
10		0	884	-0-	884	1664	56	1	811	2	N	98
							17	9				
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	1244					N	98

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		3000 N	1923	-0-	-1077	1718	125	1	1798	2	Y	-0-	-0-
07		3100 N	2147	-0-	-953	765	134	1	2013	2	Y	-0-	-0-
08		1695 N	930	-0-	-765	-0-	59	1	871	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----													
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344													
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	3	1	39	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	349	-0-	349	391	23	1	326	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	391	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----													
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300													
06		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	163	1	2358	2	N	-0-	60
07		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	162	1	2437	2	N	-0-	60
08		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	159	1	2370	2	N	-0-	60
09		0	2320	-0-	2320	2320	149	1	2160	2	N	10	70
							11	9					
10		0	1992	-0-	1992	4312	128	1	1856	2	N	7	77
							8	9					
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	4192	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	77
-----													
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----													
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376													
06		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	91	1	1318	2	N	26	66
							29	9					
07		1829 N	1565	-0-	-264	-0-	95	1	1434	2	N	33	99
							36	9					
08		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	105	1	1564	2	N	32	131
							35	9					
09		0	1499	-0-	1499	1499	95	1	1383	2	N	19	150
							21	9					
10		0	1584	-0-	1584	3083	102	1	1479	2	N	3	153
							3	9					
11		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	153

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		89	1	1284	2	N	-0-	39
07		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		113	1	1700	2	N	-0-	39
08		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-		117	1	1741	2	N	-0-	39
09		0	1431	-0-	1431	1431		92	1	1339	2	N	-0-	39
10		0	1773	-0-	1773	3204		113	1	1635	2	N	23	62
11		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	1404		25	9			N	NO RPT	62
-----														
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	149
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	149
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	149
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	149
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	149
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	149
-----														
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176														
06		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		30	1	1164	2	N	-0-	33
07		961 N	911	-0-	-50	-0-		22	1	889	2	N	-0-	33
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-		23	1	961	2	N	-0-	33
09		0	991	-0-	991	991		24	1	967	2	N	-0-	33
10		0	1081	-0-	1081	2072		26	1	1055	2	N	-0-	33
11		930 N	NO RPT	-0-	-930	1142						N	NO RPT	33
-----														
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294														
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-		46	1	668	2	Y	-0-	-0-
07		741 N	741	-0-	-0-	-0-		46	1	695	2	Y	-0-	-0-
08		697 N	697	-0-	-0-	-0-		44	1	653	2	Y	-0-	-0-
09		DLQ G-10	637	-0-	637	637		41	1	596	2	Y	-0-	-0-
10		DLQ G-10	659	-0-	659	1296		43	1	616	2	Y	-0-	-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1296						Y	NO RPT	-0-
-----														
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463														
06		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		75	1	1086	2	Y	47	179
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		66	1	995	2	Y	22	201
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-		38	1	561	2	Y	-0-	201
09		DLQ G-10	645	-0-	645	645		42	1	603	2	Y	-0-	201
10		DLQ G-10	1088	-0-	1088	1733		70	1	1018	2	Y	-0-	201
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1733						Y	NO RPT	201
-----														
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456														
06		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-		97	1	1397	2	Y	-0-	-0-
07		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		94	1	1409	2	Y	-0-	-0-
08		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		89	1	1325	2	Y	-0-	-0-
09		DLQ G-10	1351	-0-	1351	1351		87	1	1264	2	Y	-0-	-0-
10		DLQ G-10	1096	-0-	1096	2447		71	1	1025	2	Y	-0-	-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2447						Y	NO RPT	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	663	2	N	-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	904	2	N	-0-
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	980	2	N	-0-
09	0	913	-0-	913	913	913	59	1	854	2	N	-0-
10	0	961	-0-	961	1874	1874	62	1	899	2	N	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	1514	1514					N	NO RPT
-----												
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187												
06	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1926	2	N	200
07	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT
08	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	2267	2	N	184
09	0	2087	-0-	2087	2087	2087	50	1	2037	2	N	184
10	0	2193	-0-	2193	4280	4280	53	1	2140	2	N	184
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	3620	3620					N	NO RPT
-----												
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277												
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1600	2	N	196
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-	15	9			N	NO RPT
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1894	2	N	107
09	0	1651	-0-	1651	1651	1651	106	1	1534	2	N	117
10	0	1662	-0-	1662	3313	3313	11	9			N	16
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	1513	1513	106	1	1538	2	N	133
-----												
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400												
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	9
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9			N	-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	85
09	0	197	-0-	197	197	197	13	1	198	2	N	-0-
10	0	327	-0-	327	524	524	13	1	184	2	N	85
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	314	314	21	1	306	2	N	85
-----												
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146												
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-
07	310 N	124	-0-	-186	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	N	-0-
09	0	100	-0-	100	100	100	2	1	98	2	N	-0-
10	0	113	-0-	113	213	213	3	1	110	2	N	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	93	93					N	NO RPT

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0	97	-0-	97	195	6	1	91	2	Y	-0-			16
07		0	100	-0-	100	295	6	1	94	2	Y	-0-			16
08		0	102	-0-	102	397	6	1	96	2	Y	-0-			16
09		DLQ G-10	98	-0-	98	495	6	1	92	2	Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	105	-0-	105	600	7	1	98	2	Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT			-0-
-----															
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328															
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-			156
07		403 N	305	-0-	-98	-0-	19	1	286	2	N	-0-			156
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-			156
09		0	188	-0-	188	188	12	1	176	2	N	-0-			156
10		0	231	-0-	231	419	15	1	216	2	N	-0-			156
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	149					N	NO RPT			156
-----															
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430															
06		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	117	1	1692	2	N	31			137
							34	9							
07		2046 N	1950	-0-	-96	-0-	119	1	1795	2	N	33			170
							36	9							
08		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	103	1	1539	2	N	14			184
							15	9							
09		0	1989	-0-	1989	1989	128	1	1858	2	N	3			187
							3	9							
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			187
-----															
MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222															
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) //CONT.// 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359															
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222															
VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758															
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	177	1	512	2	N	9			172
07	744	N	724	-0-	-20	-0-	174	1	536	2	N	13			185
08	744	N	701	-0-	-43	-0-	153	1	528	2	N	18			203
09	0		625	-0-	625	625	130	1	481	2	N	13	181	1	35
10	0		690	-0-	690	1315	125	1	546	2	N	17			52
*11	1949	N	634	-0-	-1315	-0-	112	1	500	2	N	20			72

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)		56593 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON						
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222												
CARMICHAEL		WELL #:		2 H		RRCID -> 217601		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)		56595 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES						
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222												
VICK, M. Y.		WELL #:		4		RRCID -> 127160		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)		56595 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222												
MOSS-MALONE		WELL #:		3		RRCID -> 197255		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9014 - 9244		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

MAGILLA, WEST (WOODBINE)		56684 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER						
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685												
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 205761		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 14765 PERF. 14549 - 14627				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			264
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			266
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			268
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			270
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			272
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-		19 2	2 9		N	2			274

NECHES TRANSPORT INC.		601854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER						
BLACKSTONE MINERALS		100222												
		WELL #:		4		RRCID -> 283786		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 15166 PERF. 11719 - 11760				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		886258		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER						
SMITH		100222												
		WELL #:		1		RRCID -> 285559		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 15455 PERF. 14875 - 15254				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
DUFFY, G. A.		WELL #: 16		RRCID -> 066358		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DUFFY, G. A.		WELL #: 2		RRCID -> 068588		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DUFFY, G.A.		WELL #: 8		RRCID -> 095030		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
HALAMICEK, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 052811		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HALAMICEK, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 121799		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
BROUSSARD, J. E.		WELL #: 55		RRCID -> 156044		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
DEBRUHL, H. E.		WELL #:		3	RRCID -> 198368	COMPL. DATE 10/05/2016	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 2154	-	2164
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
COCKBURN, H. C.		WELL #:		138	RRCID -> 255244	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5401	-	5461
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3894	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894	Y	-0-		-0-
-----										
XOG OPERATING LLC				945921						
PIERCE ESTATES		WELL #:		B123	RRCID -> 076030	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 5625	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE ESTATES		WELL #:		B122	RRCID -> 089398	COMPL. DATE 09/02/1980	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5440	-	5443
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
PIERCE ESTATE		WELL #:		B168	RRCID -> 272433	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5566	-	5568
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
MAGNET WITHERS (F-5)				56688 054	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
PIERCE ESTATE		WELL #:		C247	RRCID -> 263601	COMPL. DATE 08/01/2011	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5780	-	5793
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433	N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F- 7)		56688 081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATE		WELL #: B159		RRCID -> 263376		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5906 - 5912								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PIERCE ESTATE		WELL #: C260		RRCID -> 285830		COMPL. DATE 07/21/2018		TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5860 - 5864								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	1300	-0-	1300	1300	1054	1	246	2	N	-0-					-0-
-----																
MAGNET WITHERS (F- 8)		56688 108		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATE		WELL #: C254		RRCID -> 282351		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5895 - 5897								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7715					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7715					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7715					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7715					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT					-0-
-----																
MAGNET WITHERS (F- 9)		56688 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATE		WELL #: B156		RRCID -> 258740		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MAGNET WITHERS (F-11)		56688 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATES B		WELL #: 146		RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MAGNET WITHERS (F-12)		56688 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATES		WELL #: C252		RRCID -> 282349		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6289 - 9292								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	2450	-0-	2450	2450	2268	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2845	-0-	2845	5295	2307	1	538	2	Y	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-13)		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATES		WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-					-0-

PIERCE ESTATE		56688 252		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
		701560								
		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	6770	X	-0-	-0-	-6770					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-					-0-

PIERCE ESTATE		56688 423		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON		
		701560								
		WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-

PIERCE ESTATE C		56688 252		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
		701560									
		WELL #: 248		RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6404 - 6406			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
06	2800	X	2800	-0-	-0-	2757	1	43	2	N	-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341					N	-0-
08	2900	X	2900	-0-	-0-	2850	1	50	2	N	-0-
09	2720	X	2720	-0-	-0-					N	-0-
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	2019	1	701	2	N	NO RPT
11	330	N	NO RPT	-0-	-330					N	NO RPT

MAGNET WITHERS (F-14)		56688 252		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
PIERCE ESTATES		WELL #: B153		RRCID -> 280589		COMPL. DATE 06/14/2015		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6508 - 6513			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

MAGNET WITHERS (F-22)		56688 423		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
PIERCE ESTATE		WELL #: B162		RRCID -> 280588		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6834 - 6836			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

MAGNET WITHERS (F-26 A)		56688 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
PIERCE ESTATE		WELL #: B162		RRCID -> 263815		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7154 - 7157					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)		56688 586		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 237668		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6145 - 6149					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	853	1	437	9	Y	397	413	0	26
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	1	295	9	Y	268	278	0	16
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	1	331	9	Y	301	287	0	30
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	1	339	9	Y	308	306	0	32
10	0	1619	-0-	1619	1619	1619	1330	1	289	9	Y	263	280	0	15
11	0	1347	-0-	1347	2966	2966	1062	1	285	9	Y	259	242	0	32

COCKBURN, H. C.		WELL #: 152		RRCID -> 273703		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 5865 - 5868					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	510 N	272	-0-	-238	-0-	-0-	249	1	23	9	N	21	27	0	1
07	527 N	144	-0-	-383	-0-	-0-	129	1	15	9	N	14	14	0	1
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	728	1	56	9	N	51	47	0	5
09	0	235	-0-	235	235	235	223	1	12	9	N	11	15	0	1
10	413 N	178	-0-	-235	-0-	-0-	155	1	23	9	N	21	21	0	1
11	0	732	-0-	732	732	732	644	1	88	9	N	80	71	0	10

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)		56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
COCKBURN, H. C.		WELL #: 100		RRCID -> 225104		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643		PERF. 5110 - 5160					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 33		RRCID -> 225172		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5114 - 5167					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 128		RRCID -> 261667		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5154 - 5658					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-
-----												
MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403												
COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
XOG OPERATING LLC 945921												
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MAGNET WITHERS (M-5) 56688 607 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560												
PIERCE ESTATES C WELL #: 11 RRCID -> 256747 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4539 - 4544												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



MAGNET WITHERS (M-6)		56688 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
BROUSSARD, J. E.		WELL #:	38	RRCID ->	271288	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4403 - 4408	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (M-7)		56688 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
PIERCE ESTATES		WELL #:	C215	RRCID ->	258258	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4641 - 4643	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
COCKBURN, H. C., -B-		WELL #:	16 H	RRCID ->	040338	COMPL. DATE	09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	5432 - 5486	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H.C. 'B'		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		13		098870		03/18/1982		6273		5478 - 5485		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C. -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		2		132752		06/21/1989		6268		5490 - 5500		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
PIERCE ESTATES		C222		190102		12/24/2009		5650		4730 - 4765		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																	
MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4660 - 4680																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414																	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540	1540				N	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540	1540				N	NO RPT			-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540	1540				N	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540	1540				N	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540	1540				N	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540	1540				N	NO RPT			-0-			

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		//CONT.//		56688 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
DEBRUHL, H. E.				WELL #: 2	RRCID -> 135591	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 4578	- 4588			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
COCKBURN, H. C.				WELL #: 110	RRCID -> 234823	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 5392	- 5406			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
COCKBURN, H. C.				WELL #: 102	RRCID -> 244969	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 5420	- 5433			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
FRANZ, J. H.				WELL #: 6	RRCID -> 273497	COMPL. DATE 04/20/2013	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5448	- 5460			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
XOG OPERATING LLC				945921								
PIERCE ESTATES				WELL #: B101 H	RRCID -> 041766	COMPL. DATE 03/06/1967	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5494	- 5502			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2)				56688 657	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
COCKBURN, H. C.				WELL #: 119	RRCID -> 225118	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5434	- 5487			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) //CONT.// 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560												
PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775												
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
XOG OPERATING LLC 945921												
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738												
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627												
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

-----															
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)			56688 765		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560												
PIERCE ESTATE			WELL #: C262		RRCID -> 276983		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3066 - 3079						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)			56688 774		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748												
G. A. DUFFY			WELL #: 26		RRCID -> 278597		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)			56688 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
XOG OPERATING LLC			945921												
PIERCE ESTATES			WELL #: B 80		RRCID -> 148162		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3450)			56688 792		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
FORZA OPERATING, LLC			278837												
HARDIN			WELL #: 1		RRCID -> 293115		COMPL. DATE 06/02/2022		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 3446 - 3452						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		0	15468	-0-	15468	15468	15468	2			N	-0-			-0-
07		6500	15691	-0-	9191	24659	15691	2			N	-0-			-0-
08		DELQ PR	13528	-0-	13528	38187	13528	2			N	-0-			-0-
09		7500	11934	-0-	4434	42621	11934	2			N	-0-			-0-
10		0	11214	-0-	11214	53835	11214	2			N	-0-			-0-
11		7500	NO RPT	-0-	-7500	46335					N	NO RPT			-0-
-----															
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3500)			56688 801		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FORZA OPERATING, LLC			278837												
HARDIN			WELL #: 1		RRCID -> 291345		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 3500 - 3520						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		11430 #		-0-	-0-	-11430					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2022															
-----															
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)			56688 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723												
BERBERISH-COCKBURN UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 188368		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)				56688 807		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON				
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC				076738										
WEAKLEY-COCKBURN UNIT				WELL #: 1 T		RRCID -> 188256		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3914 - 3920		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				466352										
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT			-0-
BERBERISH-COCKBURN UNIT				WELL #: 1 T		RRCID -> 188369		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3881 - 3887		
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				109942										
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT			-0-
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723										
PRASIFKA				WELL #: 1		RRCID -> 278618		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3888 - 3904		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393										
COCKBURN				WELL #: 3		RRCID -> 180260		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3932 - 3946		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)				56688 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
COCKBURN, H. C. "A"				WELL #: 3		RRCID -> 157193		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 5527		PERF. 4061 - 4067		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
PIERCE ESTATES				WELL #: C223		RRCID -> 220169		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 3951 - 3961		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560												
BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE
06		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1102 1	17 2	2	N	-0-	-0-
07		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1176 1	24 2	2	N	-0-	-0-
08		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1179 1	21 2	2	N	-0-	-0-
09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	891 1	309 2	2	N	-0-	-0-
10		0	1300	-0-	1300	1300	1204 1	96 2	2	N	-0-	-0-
11		0	1200	-0-	1200	2500	973 1	227 2	2	N	-0-	-0-
-----												
PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167												
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084												
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)			56688 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
PIERCE ESTATES			WELL #: C139		RRCID -> 271800		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 4148 - 4154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATES			WELL #: B158		RRCID -> 288857		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 4134 - 4142	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
J H FRANZ			WELL #: 4		RRCID -> 255247		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 5801		PERF. 4136 - 4144	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)			56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
DUFFY, G. A.			WELL #: 15 C		RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4279 - 4289	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
COCKBURN, H. C., -A-			WELL #: 4		RRCID -> 007165		COMPL. DATE 05/10/1956		TOTAL DEPTH 4812		PERF. 4221 - 4231	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C. -B-			WELL #: 16 F		RRCID -> 040425		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 4162 - 4170	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)		//CONT.//		56688 819	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
PIERCE ESTATES				WELL #: C176	RRCID -> 204404	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 5712	PERF. 4230	- 4236	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LEHMBERG-COFFEY				WELL #: 3	RRCID -> 284990	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4144	- 4146	
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1477 1	23 2	N	-0-	-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1151 1	24 2	N	-0-	-0-
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	988 1	17 2	N	-0-	-0-
09	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	1956 1	679 2	N	-0-	-0-
10	0	1225	-0-	1225	1225	1134 1	91 2	N	-0-	-0-
11	0	1175	-0-	1175	2400	953 1	222 2	N	-0-	-0-
-----										
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
COCKBURN, H. C.				WELL #: 109	RRCID -> 151085	COMPL. DATE 08/12/1994	TOTAL DEPTH 6303	PERF. 4117	- 4124	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
XOG OPERATING LLC				945921						
PIERCE GAS UNIT O/A				WELL #: 1	RRCID -> 007179	COMPL. DATE 02/27/1956	TOTAL DEPTH 5543	PERF. 4192	- 4194	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAGNET WITHERS (MIO 4400)				56688 828	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WHARTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
COCKBURN, H. C. -B-				WELL #: 16 D	RRCID -> 040426	COMPL. DATE 09/13/1966	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 4402	- 4408	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
PIERCE ESTATES				WELL #: B160	RRCID -> 284319	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 5323	PERF. 4346	- 4362	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) //CONT.// 56688 828 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON										
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954										
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----										
COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 281250 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414										
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----										
MAGNET WITHERS (SM- 23) 56688 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON										
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954										
COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 282352 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 1740 - 1747										
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
-----										
MAGNET WITHERS (5400) 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON										
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748										
DUFFY, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 007213 COMPL. DATE 05/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
-----										
DUFFY, G. A. WELL #: 14 RRCID -> 122703 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
-----										
DUFFY, G. A. WELL #: 23 RRCID -> 125598 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387										
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)												
RESOURCE EXPL & PROD, INC.												
COCKBURN, H. C.												
WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COCKBURN OIL CORP. UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)												
FORTUNE RESOURCES LLC												
BSMC A-937												
WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391												
06	2700 X	1849	-0-	-851	-0-	1520	2	329	9	N	299	185
07	2325 X	1792	-0-	-533	-0-	1543	2	249	9	N	226	230
08	2294 X	1461	-0-	-833	-0-	1266	2	195	9	N	177	227
09	0	1468	-0-	1468	1468	1282	2	186	9	N	169	215
10	0	1047	-0-	1047	2515	952	2	95	9	N	86	123
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	655					N	NO RPT	123
-----												
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.												
CARTWRIGHT												
WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ORO RESOURCES, LLC												
CAMERON HEIRS												
WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720												
06	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2063	3	440	9	N	400	2693
07	0	2310	-0-	2310	2310	1963	3	347	9	N	315	2648
08	0	2341	-0-	2341	4651	2023	3	318	9	N	289	2573
09	0	2203	-0-	2203	6854	1961	3	242	9	N	220	2610
*10	3100 N	2682	-0-	-418	6436	2311	3	371	9	N	337	2589
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6436					N	NO RPT	2589
-----												
ZARVONA ENERGY LLC												
BP AMERICA A-995 UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306												
06	1380 X	229	-0-	-1151	-0-	201	3	28	9	N	25	307
07	2015 X	1268	-0-	-747	-0-	1231	3	37	9	N	34	341
08	2015 X	1609	-0-	-406	-0-	1558	3	51	9	N	46	199
09	0	2650	-0-	2650	2650	2610	3	40	9	N	36	235
10	0	3155	-0-	3155	5805	3123	3	32	9	N	29	264
11	0	3135	-0-	3135	8940	3093	3	42	9	N	38	302

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7711	3	84	9	N	76					151
07	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7513	3	61	9	N	55					206
08	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8717	3	4	9	N	4	175	1			35
09	0	7873	-0-	7873	7873	7819	3	54	9	N	49					84
10	0	7883	-0-	7883	15756	7843	3	40	9	N	36					120
11	0	7871	-0-	7871	23627	7797	3	74	9	N	67					187

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528

06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1338	3	48	9	N	44	19	8			121
07	1085 N	970	-0-	-115	-0-	941	3	29	9	N	26			1	8	146
08	1426 N	405	-0-	-1021	-0-	377	3	28	9	N	25	5	8			166
09	0	448	-0-	448	448	429	3	19	9	N	17					183
10	0	85	-0-	85	533	85	3			N	-0-	158	1			25
11	0	2110	-0-	2110	2643	2070	3	40	9	N	36					61

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					74
09	0	46	-0-	46	46	46	3			N	-0-					74
10	0	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					74
11	0	19	-0-	19	65	19	3			N	-0-					74

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418

06	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3827	3	151	9	N	137					272
07	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4100	3	128	9	N	116					388
08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3389	3	97	9	N	88	348	1	9	8	119
09	0	4098	-0-	4098	4098	3858	3	240	9	N	218	176	1			161
10	0	4563	-0-	4563	8661	4436	3	127	9	N	115	153	1			123
11	0	5379	-0-	5379	14040	5225	3	154	9	N	140					263

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690

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

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746

06	2340 X	1303	-0-	-1037	-0-	1258	3	45	9	N	41	22	8			143
07	2976 X	1621	-0-	-1355	-0-	1603	3	18	9	N	16					159
08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3489	3	98	9	N	89	45	8			203
09	0	2755	-0-	2755	2755	2727	3	28	9	N	25	179	1			49
10	0	2982	-0-	2982	5737	2954	3	28	9	N	25					74
11	0	2997	-0-	2997	8734	2969	3	28	9	N	25					99

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
-----														
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068														
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			30
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			30
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			30
09		0	4	-0-	4	4	4	3		N	-0-			30
10		0	3	-0-	3	7	7	3		N	-0-			30
11		0	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			30
-----														
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443														
06		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-			171
07		3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3068	3	2	9	N	2	2 8	171
08		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2016	3	66	9	N	60	5 8	226
09		0	1238	-0-	1238	1238	1237	3	1	9	N	1		227
10		0	2627	-0-	2627	3865	2627	3			N	-0-		227
11		0	1571	-0-	1571	5436	1571	3			N	-0-		227
-----														
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847														
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			71
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			71
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
-----														
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638														
06		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3490	3	55	9	N	50	19 8	96
07		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5484	3	62	9	N	56	3 8	149
08		7099 X	5444	-0-	-1655	-0-	5312	3	132	9	N	120	181 1	88
09		0	3814	-0-	3814	3814	3782	3	32	9	N	29		117
10		0	10357	-0-	10357	14171	10283	3	74	9	N	67		184
11		0	3086	-0-	3086	17257	3082	3	4	9	N	4		188
-----														
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332														
06		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	3801	3	370	9	N	336	186 1	304
07		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3195	3	220	9	N	200	180 1	324
08		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	2828	3	336	9	N	305	549 1	80
09		0	2988	-0-	2988	2988	2739	3	249	9	N	226	187 1	119
10		0	5452	-0-	5452	8440	4946	3	506	9	N	460	359 1	220
11		0	2080	-0-	2080	10520	1895	3	185	9	N	168	179 1	209
-----														
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276														
06		3780 X	2276	-0-	-1504	-0-	2200	3	76	9	N	69		178
07		3503 X	2701	-0-	-802	-0-	2648	3	53	9	N	48		226
08		3503 X	2960	-0-	-543	-0-	2901	3	59	9	N	54	177 1	103
09		0	1618	-0-	1618	1618	1585	3	33	9	N	30		133
10		0	2036	-0-	2036	3654	1977	3	59	9	N	54	161 1	26
11		0	1782	-0-	1782	5436	1717	3	65	9	N	59		85

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		8910 X	7940	-0-	-970	-0-	7716 3	224 9		N	204	5 8		425
07		9207 X	7843	-0-	-1364	-0-	7546 3	297 9		N	270	182 1		513
08		9207 X	8479	-0-	-728	-0-	8176 3	303 9		N	275	523 1	5 8	260
09		0	7917	-0-	7917	7917	7667 3	250 9		N	227	167 1		320
10		16281 X	8364	-0-	-7917	-0-	8083 3	281 9		N	255	329 1		246
11		8220 X	7750	-0-	-470	-0-	7478 3	272 9		N	247	172 1		321
-----														
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837														
06		900 N	549	-0-	-351	-0-	549 3			N	-0-			134
07		1891 N	615	-0-	-1276	-0-	615 3			N	-0-			134
08		1612 N	594	-0-	-1018	-0-	546 3	48 9		N	44			178
09		0	3100	-0-	3100	3100	2992 3	108 9		N	98	176 1		100
*10		3100 N	6221	-0-	3121	6221	6210 3	11 9		N	10			110
*11		3000 N	5091	-0-	2091	8312	5079 3	12 9		N	11			121
-----														
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690														
06		8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	8006 3	627 9		N	570	358 1		363
07		10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	10179 3	701 9		N	637	723 1		277
08		10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	9468 3	724 9		N	658	867 1		68
09		0	7441	-0-	7441	7441	7034 3	407 9		N	370	359 1		79
10		0	9041	-0-	9041	16482	8416 3	625 9		N	568	512 1		135
11		0	9025	-0-	9025	25507	8455 3	570 9		N	518	544 1		109
-----														
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030														
06		6450 X	6018	-0-	-432	-0-	5921 3	97 9		N	88	35 8		193
07		7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7825 3	66 9		N	60			253
08		6975 X	6640	-0-	-335	-0-	6573 3	67 9		N	61	177 1	18 8	119
09		0	7030	-0-	7030	7030	6965 3	65 9		N	59			178
10		0	4350	-0-	4350	11380	4304 3	46 9		N	42	172 1		48
11		0	4104	-0-	4104	15484	4047 3	57 9		N	52			100
-----														
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000														
06		9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	8730 3	733 9		N	666	533 1		338
07		11222 X	10065	-0-	-1157	-0-	9311 3	754 9		N	685	855 1		168
08		11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	10446 3	809 9		N	735	692 1		211
09		0	11359	-0-	11359	11359	10594 3	765 9		N	695	707 1		199
10		0	12129	-0-	12129	23488	11327 3	802 9		N	729	717 1		211
*11		33938 X	10450	-0-	-23488	-0-	9691 3	759 9		N	690	721 1		180
-----														
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278														
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339														
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		4890 X	4512	-0-	-378	-0-	4466 3	46 9	N	42			147		
07		5177 X	4824	-0-	-353	-0-	4773 3	51 9	N	46	3 8		190		
08		5177 X	4789	-0-	-388	-0-	4746 3	43 9	N	39	182 1		47		
09		0	4640	-0-	4640	4640	4599 3	41 9	N	37			84		
10		0	4900	-0-	4900	9540	4856 3	44 9	N	40			124		
11		0	2444	-0-	2444	11984	2424 3	20 9	N	18			142		
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010												TOTAL DEPTH	14285	PERF.13849	- 19738
06		5820 X	3892	-0-	-1928	-0-	3860 3	32 9	N	29			165		
07		6014 X	2443	-0-	-3571	-0-	2426 3	17 9	N	15	1 8		179		
08		6014 X	3391	-0-	-2623	-0-	3367 3	24 9	N	22			201		
09		0	3551	-0-	3551	3551	3519 3	32 9	N	29	178 1		52		
10		0	3832	-0-	3832	7383	3797 3	35 9	N	32			84		
11		0	2445	-0-	2445	9828	2420 3	25 9	N	23			107		
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010												TOTAL DEPTH	14965	PERF.14570	- 20184
06		300 N	142	-0-	-158	-0-	136 3	6 9	N	5	5 8		130		
07		248 N	150	-0-	-98	-0-	150 3		N	-0-			130		
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			130		
09		0	146	-0-	146	146	146 3		N	-0-			130		
10		0	75	-0-	75	221	75 3		N	-0-			130		
11		0	33	-0-	33	254	33 3		N	-0-			130		
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010												TOTAL DEPTH	5783	PERF. 4167	- 5041
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010												TOTAL DEPTH	13070	PERF.13080	- 19296
06		20940 X	20940	-0-	-0-	-0-	19325 3	1615 9	N	1468	1433 1		233		
07		20477 X	20477	-0-	-0-	-0-	18821 3	1656 9	N	1505	1390 1		348		
08		20536 X	20536	-0-	-0-	-0-	18945 3	1591 9	N	1446	1575 1		219		
09		15758 X	15758	-0-	-0-	-0-	14581 3	1177 9	N	1070	1066 1		223		
10		0	22159	-0-	22159	22159	20478 3	1681 9	N	1528	1613 1		138		
*11		36090 X	13931	-0-	-22159	-0-	12977 3	954 9	N	867	713 1		292		
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011												TOTAL DEPTH	5747	PERF. 4370	- 4946
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010												TOTAL DEPTH	14104	PERF.13595	- 19640
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161		

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3870 X	2640	-0-	-1230	-0-	2229	3	411	9	N	374	183	1	426
07	4309 X	1931	-0-	-2378	-0-	1699	3	232	9	N	211	178	1	459
08	4309 X	4224	-0-	-85	-0-	3842	3	382	9	N	347	708	1	93
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	5 8	93
10	0	4762	-0-	4762	4762	4236	3	526	9	N	478	178	1	393
11	0	1886	-0-	1886	6648	1756	3	130	9	N	118	360	1	151
-----														
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320														
06	16110 X	13091	-0-	-3019	-0-	11904	3	1187	9	N	1079	1062	1	227
07	15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	13707	3	1315	9	N	1195	1026	1	394
08	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	13078	3	1220	9	N	1109	1387	1	116
09	0	15467	-0-	15467	15467	14221	3	1246	9	N	1133	1068	1	181
10	0	15011	-0-	15011	30478	13687	3	1324	9	N	1204	1082	1	303
*11	43055 X	12577	-0-	-30478	-0-	11561	3	1016	9	N	924	884	1	343
-----														
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127														
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3171	3	385	9	N	350	177	1	404
07	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3012	3	172	9	N	156	184	1	376
08	3100 X	2883	-0-	-217	-0-	2732	3	151	9	N	137	351	1	162
09	0	2752	-0-	2752	2752	2581	3	171	9	N	155	174	1	143
10	0	2642	-0-	2642	5394	2481	3	161	9	N	146	181	1	108
*11	8536 X	3142	-0-	-5394	-0-	2941	3	201	9	N	183	178	1	113
-----														
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327														
06	7050 X	6227	-0-	-823	-0-	6081	3	146	9	N	133			272
07	6758 X	6274	-0-	-484	-0-	6130	3	144	9	N	131	177	1	226
08	6758 X	6277	-0-	-481	-0-	6136	3	141	9	N	128	187	1	167
09	0	6012	-0-	6012	6012	5878	3	134	9	N	122	158	1	131
10	0	5750	-0-	5750	11762	5615	3	135	9	N	123	156	1	98
*11	18063 X	6301	-0-	-11762	-0-	6147	3	154	9	N	140			238
-----														
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800														
06	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6561	3	20	9	N	18			287
07	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6602	3	165	9	N	150	176	1	261
08	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6299	3	150	9	N	136	171	1	226
09	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6486	3	66	9	N	60	134	1	152
10	0	6212	-0-	6212	6212	6025	3	187	9	N	170	179	1	143
11	0	4390	-0-	4390	10602	4257	3	133	9	N	121			264
-----														
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169														
06	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	5737	3	316	9	Y	287	356	1	167
07	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	5393	3	944	9	Y	858	698	1	327
08	6107 X	5570	-0-	-537	-0-	5043	3	527	9	Y	479	704	1	102
09	0	5021	-0-	5021	5021	4593	3	428	9	Y	389	356	1	135
10	0	5335	-0-	5335	10356	4760	3	575	9	Y	523	491	1	167
*11	16729 X	6373	-0-	-10356	-0-	5799	3	574	9	Y	522	544	1	145



MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3960 X	2045	-0-	-1915	-0-	1874	3	171	9	N	155					463
07	5673 X	3505	-0-	-2168	-0-	3286	3	219	9	N	199	177	1			485
08	5673 X	2211	-0-	-3462	-0-	2064	3	147	9	N	134	352	1	5	8	262
09	0	6733	-0-	6733	6733	6190	3	543	9	N	494	536	1			220
10	0	3464	-0-	3464	10197	3153	3	311	9	N	283	357	1			146
*11	13052 X	2855	-0-	-10197	-0-	2627	3	228	9	N	207	178	1			175

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742

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

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010

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

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853

06	3030 X	2806	-0-	-224	-0-	2442	3	364	9	N	331	354	1			277
07	3131 X	2294	-0-	-837	-0-	2016	3	278	9	N	253	177	1			353
08	3131 X	2008	-0-	-1123	-0-	1626	3	382	9	N	347	516	1			184
09	0	2003	-0-	2003	2003	1707	3	296	9	N	269	348	1			105
10	0	2743	-0-	2743	4746	2405	3	338	9	N	307	179	1			233
*11	7118 X	2372	-0-	-4746	-0-	2067	3	305	9	N	277	357	1			153

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900

06	570 N	553	-0-	-17	-0-	453	3	100	9	N	91					294
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	337	3	56	9	N	51	181	1			164
08	744 N	476	-0-	-268	-0-	419	3	57	9	N	52					216
09	0	499	-0-	499	499	434	3	65	9	N	59	179	1			96
10	0	556	-0-	556	1055	465	3	91	9	N	83					179
*11	1055 N	-0-	-0-	-1055	-0-					N	1					180

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330

06	25020 X	20105	-0-	-4915	-0-	18205	3	1900	9	N	1727	1613	1			400
07	25854 X	19258	-0-	-6596	-0-	17354	3	1904	9	N	1731	1962	1			169
08	25854 X	-0-	-0-	-25854	-0-					N	156	176	1			149
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			66
10	0	1972	-0-	1972	1972	1779	3	193	9	N	175	171	1			70
11	20100 X	-0-	-0-	-20100	-0-					N	54					124

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978

06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-	185	1			139
07	2077 X	1299	-0-	-778	-0-	1089	3	210	9	N	191	183	1			147
08	2077 X	675	-0-	-1402	-0-	647	3	28	9	N	25					172
09	0	63	-0-	63	63	63	3			N	-0-	102	1			70
10	0	182	-0-	182	245	182	3			N	-0-					70
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					70

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		7830 X	5803	-0-	-2027	-0-	5379 3	424 9	N	385	354 1	433
07		8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	8491 3	435 9	N	395	355 1	473
08		8091 X	3300	-0-	-4791	-0-	3081 3	219 9	N	199	533 1	139
09		0	4111	-0-	4111	4111	3839 3	272 9	N	247	172 1	214
10		0	1248	-0-	1248	5359	1152 3	96 9	N	87	179 1	122
*11		9294 X	3935	-0-	-5359	-0-	3696 3	239 9	N	217	175 1	164
-----												
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935												
06		1350 N	1011	-0-	-339	-0-	606 3	405 9	N	368	357 1	382
07		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	969 3	457 9	N	415	356 1	441
08		1302 N	1075	-0-	-227	-0-	655 3	420 9	N	382	525 1	298
09		0	1214	-0-	1214	1214	790 3	424 9	N	385	527 1	156
10		0	1436	-0-	1436	2650	981 3	455 9	N	414	360 1	210
11		0	1210	-0-	1210	3860	800 3	410 9	N	373	347 1	236
-----												
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328												
06		5040 X	4508	-0-	-532	-0-	3946 3	562 9	N	511	537 1	376
07		5208 X	4000	-0-	-1208	-0-	3572 3	428 9	N	389	334 1	431
08		4464 X	3712	-0-	-752	-0-	3292 3	420 9	N	382	531 1	282
09		0	4255	-0-	4255	4255	3641 3	614 9	N	558	329 1	511
10		0	5126	-0-	5126	9381	4716 3	410 9	N	373	538 1	346
11		0	5214	-0-	5214	14595	4679 3	535 9	N	486	182 1	650
-----												
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615												
06		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	871 3	322 9	N	293	351 1	199
07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1105 3	351 9	N	319	178 1	340
08		937 N	937	-0-	-0-	-0-	722 3	215 9	N	195	353 1	182
09		0	1069	-0-	1069	1069	831 3	238 9	N	216	356 1	42
10		0	652	-0-	652	1721	501 3	151 9	N	137		179
11		0	1075	-0-	1075	2796	834 3	241 9	N	219	360 1	38
-----												
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050												
06		1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1006 3		N	-0-	175 1	276
07		1643 N	1338	-0-	-305	-0-	1117 3	221 9	N	201	170 1	307
08		1178 N	1109	-0-	-69	-0-	978 3	131 9	N	119	348 1	78
09		0	1293	-0-	1293	1293	1049 3	244 9	N	222	169 1	131
10		0	1228	-0-	1228	2521	1039 3	189 9	N	172	172 1	131
11		0	1625	-0-	1625	4146	1410 3	215 9	N	195	177 1	149
-----												
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606												
06		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	6656 3	788 9	N	716	708 1	243
07		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6343 3	634 9	N	576	537 1	282
08		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	6391 3	688 9	N	625	720 1	187
09		0	6616	-0-	6616	6616	5947 3	669 9	N	608	706 1	89
10		0	7190	-0-	7190	13806	6548 3	642 9	N	584	539 1	134
11		0	6922	-0-	6922	20728	6238 3	684 9	N	622	720 1	36
-----												
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085												
06		4500 X	336	-0-	-4164	-0-	20 3	316 9	Y	287	356 1	168
07		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-		168
08		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-		168
09		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-	168 1	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013													TOTAL DEPTH	13039	PERF.12488	- 18977
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	1530 X	1271	-0-	-259	-0-	968	3	303	9	N	275	177	1	280		
07	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1311	3	300	9	N	273	351	1	202		
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1356	3	196	9	N	178	178	1	202		
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1192	3	399	9	N	363	358	1	207		
10	0	1481	-0-	1481	1481	1141	3	340	9	N	309	343	1	173		
*11	2849 N	1368	-0-	-1481	-0-	1070	3	298	9	N	271	355	1	89		

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014													TOTAL DEPTH	12141	PERF.11200	- 19513
06	3180 X	3139	-0-	-41	-0-	2975	3	164	9	N	149	178	1	131		
07	3472 X	2726	-0-	-746	-0-	2670	3	56	9	N	51		5 8	182		
08	3472 X	2846	-0-	-626	-0-	2672	3	174	9	N	158	178	1	162		
09	0	2905	-0-	2905	2905	2685	3	220	9	N	200	176	1	186		
10	0	2398	-0-	2398	5303	2236	3	162	9	N	147	164	1	169		
11	0	2379	-0-	2379	7682	2243	3	136	9	N	124	181	1	112		

DAVID GLENN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293694 COMPL. DATE 05/02/2022													TOTAL DEPTH	12955	PERF.13441	- 19161
06	0	168100	-0-	168100	352388	152422	3	15678	9	N	14253	14396	1	443		
07	0	125617	-0-	125617	478005	114052	3	11565	9	N	10514	10617	1	312		
08	0	96391	-0-	96391	574396	87220	3	9171	9	N	8337	8249	1	400		
*09	652303 X	77907	-0-	-574396	-0-	70751	3	7156	9	N	6505	6546	1	359		
10	240870 X	72644	-0-	-168226	-0-	65182	3	7462	9	N	6784	6745	1	398		
11	233100 X	59958	-0-	-173142	-0-	54128	3	5830	9	N	5300	5329	1	369		

MANOR LAKE (10,300) 57200 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL													CNTY: BRAZORIA			
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																
MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010													TOTAL DEPTH	11220	PERF.10506	- 10549
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B													CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC 215343																
LEMMER, J. WELL #: 10 RRCID -> 288018 COMPL. DATE 06/26/2022													TOTAL DEPTH	5975	PERF. 3048	- 3053
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	298825					N	-0-			-0-		
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	298825					N	-0-			-0-		
08	SHUT IN	246	-0-	246	299071	232	1	14	2	N	-0-			-0-		
09	SHUT IN	279	-0-	279	299350	252	1	27	2	N	-0-			-0-		
10	SHUT IN	253	-0-	253	299603	248	1	5	2	N	-0-			-0-		
11	SHUT IN	303	-0-	303	299906	289	1	14	2	N	-0-			-0-		

LEMMER, J. WELL #: 11 RRCID -> 288484 COMPL. DATE 02/12/2019													TOTAL DEPTH	6234	PERF. 5804	- 5814
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	104 R	104	-0-	-0-	-0-	98	1	6	2	N	-0-			-0-		
09	117 R	117	-0-	-0-	-0-	106	1	11	2	N	-0-			-0-		
10	0	107	-0-	107	107	104	1	3	2	N	-0-			-0-		
11	0	127	-0-	127	234	122	1	5	2	N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)		57233 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343											
BELCHER, W. T. "A"		WELL #: 43		RRCID -> 160349		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5813		PERF. 5348 - 5358	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MANVEL (MIOCENE)		57233 434		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343											
BELCHER, W.T. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 109091		COMPL. DATE 08/21/1987		TOTAL DEPTH 5701		PERF. 3234 - 3239			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MAPLE BRANCH (YEGUA)		57281 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER						
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000												
VICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242377		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 3538		PERF. 3308 - 3312				
06	3300 X	3166	-0-	-134	-0-	1601	2	1565	9	N	1423	1619	1	357
07	3286 X	3088	-0-	-198	-0-	1464	2	1624	9	N	1476	1343	1	490
08	3286 X	3081	-0-	-205	-0-	1564	2	1517	9	N	1379	1623	1	246
09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	1549	2	1775	9	N	1614	1527	1	333
10	0	3233	-0-	3233	3233	1495	2	1738	9	N	1580	1563	1	350
11	0	3099	-0-	3099	6332	1430	2	1669	9	N	1517	1402	1	465

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)		57299 757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
TICONDEROGA GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 281611		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10649 - 11265			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MARIMBA (MIDDLE WILCOX)		57468 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
SHOCO PRODUCTION LLC		778196												
BP AMERICA A-303		WELL #: 1		RRCID -> 249134		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12388 - 12498				
06	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2250	2	111	9	N	101	181	1	229
07	2356 X	2279	-0-	-77	-0-	2156	2	123	9	N	112	181	1	160
08	2356 X	2126	-0-	-230	-0-	1993	2	133	9	N	121			281
09	0	2178	-0-	2178	2178	2039	2	139	9	N	126	183	1	224
10	0	2076	-0-	2076	4254	1919	2	157	9	N	143			367
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	1884			N	NO RPT					367

MARKHAM (FRIO)		57562 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
PACE OIL AND GAS COMPANY		631730										
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE		WELL #: 5		RRCID -> 065718		COMPL. DATE 03/27/1975		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)		57578 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 21J		RRCID -> 149758		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)		57578 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15F		RRCID -> 147825		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OHIO SUN UNIT		WELL #: 13ET		RRCID -> 184618		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 293605		COMPL. DATE 10/01/2022		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8022 - 8026						
10	0	4364	-0-	4364	4364	4321	2	43	9	Y	39	31	1	8
11	0	3150	-0-	3150	7514	3120	2	30	9	Y	27	33	1	2

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)		57578 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 6J		RRCID -> 122874		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 8186				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)		//CONT.//		57578 228	ASSOCIATED			49B		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		12J	RRCID ->	208204	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	7780 - 7784		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		31 A	RRCID ->	208564	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7750 - 7782		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)				57578 494	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		41A	RRCID ->	193092	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	7372 - 7376		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MARKHAM N.-BAY CITY, N (MARK.7900)				57578 570	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		29A	RRCID ->	161072	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	7850 - 7859		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		18F	RRCID ->	167197	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5333 - 5414		
06	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		24J	RRCID ->	168644	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	7848 - 7851		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365														
OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/04/2020 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 2778 - 2804														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926														
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B										CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365														
OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365														
OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540														
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----																
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)			57578 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365													
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 14F		RRCID -> 211931		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 8626 - 8630					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER)			57578 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365													
OHIO SUN UNIT			WELL #: 2E		RRCID -> 132362		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 8821		PERF. 2982 - 3138					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150)			57578 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365													
OHIO SUN UNIT			WELL #: 16E		RRCID -> 147912		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 6890 - 6900					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
MARKHAM N.-BAY CITY,N(7300)			57578 974		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC			567496													
RUNNELLS			WELL #: 1		RRCID -> 282937		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 8612		PERF. 7320 - 7328					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
MARKHAM,N.-BAY CITY,N.(7500)			57578 976		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365													
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 7L		RRCID -> 283855		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 8593		PERF. 7477 - 7480					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)		57578 978		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	17K	RRCID ->	256591	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7514 - 7518	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)		57578 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	15A	RRCID ->	205162	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7930 - 7934
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARRS MCLEAN (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	05/04/2020	TOTAL DEPTH	10819	PERF. 8000 - 9947
06	5820 #	165	-0-	-5655	-0-	54 1	109 2	Y	-0-	27
07	7161 #	73	-0-	-7088	-0-	26 1	47 2	Y	-0-	27
08	7192 #	50	-0-	-7142	-0-	19 1	31 2	Y	-0-	27
09	0	99	-0-	99	99	39 1	60 2	Y	-0-	27
10	0	37	-0-	37	136	16 1	21 2	Y	-0-	27
11	0	9	-0-	9	145	5 1	4 2	Y	-0-	27

MARRS MCLEAN (MCLEAN)		57660 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
BROSSARD		WELL #:	2ST	RRCID ->	157663	COMPL. DATE	12/09/1995	TOTAL DEPTH	11820	PERF.10674 - 10717
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	197
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	197
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	199
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	199
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	199
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	199

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)		57660 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136								
G. W. BROWN UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	270295	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11008 - 11022
06	27450 #	24143	-0-	-3307	-0-	2555 1	21496 2	N	84	274
07	28365 #	24856	-0-	-3509	-0-	20181 2	4600 3	N	68	182 1
08	29047 #	24217	-0-	-4830	-0-	23842 2	301 3	N	67	227
09	0	23412	-0-	23412	23412	21568 2	1742 3	N	93	156 1
10	0	21953	-0-	21953	45365	21862 2	91 9	N	83	247
11	0	19267	-0-	19267	64632	19267 2		N	-0-	247

OIL AND GAS DIVISION

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) 57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
B & G ENERGY CORPORATION 040403  
DANIEL, BILL GOVERNOR WELL #: RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2019

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) 57787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA  
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
PURE, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF. 14676 - 14684

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			169

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660

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

-----																
MATAGORDA BAY, 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750)			58196 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954													
STATE TRACT 199			WELL #:	1	RRCID ->	198376	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2702 - 2706				
-----																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)			58197 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954													
STATE TRACT 172			WELL #:	1	RRCID ->	138834	COMPL. DATE	06/15/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	2547 - 2556				
-----																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)			58197 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954													
STATE TRACT 199			WELL #:	1	RRCID ->	186498	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2881 - 2884				
-----																
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)			58210 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
VAMOS OIL & GAS, LLC			881595													
STATE BLOCK 483-L			WELL #:	1	RRCID ->	081915	COMPL. DATE	07/10/1977	TOTAL DEPTH	8813	PERF.	6172 - 6178				
-----																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT					-0-

-----															
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1)			58213 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342												
STATE TRACT 485-L			WELL #: 6		RRCID -> 127640		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 7710 - 7718				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STATE TRACT 485-L			WELL #: 5		RRCID -> 159764		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)			58213 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342												
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 F		RRCID -> 133691		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7235 - 7245				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STATE TRACT 485-L			WELL #: 5		RRCID -> 159763		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X)			58213 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342												
STATE TRACT 485-L			WELL #: 4 U		RRCID -> 103727		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6617 - 6634				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z) 58213 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342  
 STATE TRACT 485-L WELL #: 4 L RRCID -> 103728 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6672 - 6758

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

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600) 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 FIELDWOOD ENERGY LLC 267773  
 MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2022 - WELL PLUGGED 6/6/2022																	

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2022 - WELL PLUGGED 6/6/2022																	

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2022 - WELL PLUGGED 6/6/2022																	

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

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

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346

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

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1) 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595  
 STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 070813 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6597 - 6599

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

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1) //CONT.// 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595														
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5) 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595														
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 174432 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5985 - 6027														
-----														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500														
-----														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
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														
-----														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322														
-----														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23) 58220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595														
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076582 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2272 - 2276														
-----														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23) //CONT.// 58220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595  
 STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364

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

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595  
 STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785

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

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 OLIPDP II, LLC 100467  
 STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 182508 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	78 7		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10280 - 10290

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	202 7		194
07	322 N	-0-	-0-	-0-	-0-	305 2	17 9		Y	-15			209
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			209
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	181	181 1		209
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209

STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604

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

STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880

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

MAYES, SOUTH		58651 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
SMGU 10 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 165031		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 19)		58651 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
SOUTH MAYES GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 184787		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970						
06	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	300 1	1352 2	N	5					387
07	1457 X	1365	-0-	-92	-0-	300 1	1017 2	N	44	327 1				104
08	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	315 1	1220 2	N	-0-					104
09	0	1449	-0-	1449	1449	300 1	1149 2	N	-0-					104
10	0	1276	-0-	1276	2725	300 1	976 2	N	-0-					104
*11	4225 X	1500	-0-	-2725	-0-	330 1	1170 2	N	-0-					104

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						
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-					150
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-					150
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-					150
09	0	951	-0-	951	951	951 2		N	-0-					150
10	0	1055	-0-	1055	2006	1055 2		N	-0-					150
*11	3000 N	1042	-0-	-1958	48	1042 2		N	-0-					150

MAYES, SOUTH (FRIO 9000)		58651 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
SOUTH MAYES GAS UNIT 10		WELL #: 3		RRCID -> 038467		COMPL. DATE 01/01/1966		TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MCCOY (QUINN)		59107 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
QUINN, B. E.		WELL #: 1		RRCID -> 214543		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-



MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC VINEYARD, ROBERT S.		59416 200 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON		
		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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	404	1	4902	2	N	-0-	138
07	5270 X	5102	-0-	-168	-0-	453	1	4649	2	N	-0-	138
08	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	444	1	5133	2	N	1	139
09	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	487	1	5313	2	N	-0-	139
10	0	5686	-0-	5686	5686	482	1	5204	2	N	-0-	139
11	0	5284	-0-	5284	10970	454	1	4830	2	N	-0-	139

SCHUMAKER, ALICE ET AL		59416 200 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON		
		WELL #:	1	RRCID ->	130371	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7658 - 7706	
06	7110 X	6926	-0-	-184	-0-	526	1	6389	2	Y	10	237
07	7533 X	6023	-0-	-1510	-0-	534	1	5486	2	Y	3 177 1	63
08	7564 X	6990	-0-	-574	-0-	555	1	6416	2	Y	17	80
09	7320 X	6680	-0-	-640	-0-	561	1	6119	2	Y	-0-	80
10	0	6834	-0-	6834	6834	578	1	6245	2	Y	10	90
11	0	6086	-0-	6086	12920	522	1	5554	2	Y	9	99

AMMANN, HOMER TRUST		59416 500 263648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON		
		WELL #:	1ST	RRCID ->	131950	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A	
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	147	1	1786	2	N	25	154
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	141	1	1452	2	N	5	159
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	156	1	1801	2	N	-0-	159
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	165	1	1798	2	N	6	165
10	0	1836	-0-	1836	1836	154	1	1667	2	N	14	179
11	0	996	-0-	996	2832	85	1	905	2	N	5	184

MCFARLAN (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC MERTA		59416 500 263648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON		
		WELL #:	1	RRCID ->	257724	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	7680 - 7848	
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	115	1	1400	2	N	3	126
07	1519 N	1274	-0-	-245	-0-	113	1	1155	2	N	5	131
08	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	109	1	1264	2	N	7	138
09	1530 N	1394	-0-	-136	-0-	117	1	1274	2	N	3	141
10	0	1400	-0-	1400	1400	118	1	1279	2	N	3	144
11	0	1368	-0-	1368	2768	117	1	1247	2	N	4	148

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300) 60102 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 MILES, TIM WELL #: 1 RRCID -> 007374 COMPL. DATE 01/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116

MELLON (10500) 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 LEMON, RICHARD G. 496332  
 KAACK, JOHN UNIT WELL #: RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299

M O	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/1997

SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 BURKE, FRANCES P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 070715 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420

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

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

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

MENARD CREEK (COOK MTN) 60423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 JMC RESOURCES CORP. 427742  
 KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121636 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873

M O	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

MENEFEE (FRIO 4350)  
KALER ENERGY CORP.  
GRESHAM UNIT

60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
450261

WELL #: RRCID -> 286476 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4491 - 4494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2020

MENEFEE (RAUN-YEGUA)  
ATASCA RESOURCES, INC.  
RAUN

60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
035643

WELL #: RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014

MENEFEE (YEGUA)  
FREDCO  
RAUN, N.

60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
284921

WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

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

RAUN, N.

WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					25
07	4681	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					25
08	4681	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					25
09	4530	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					25
10	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					25
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MENEFEE (YEGUA 10050)  
FINLEY RESOURCES, INC.  
CRANEK GAS UNIT

60476 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
268602

WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081

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



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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	121	1	276	2	Y	-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	122	1	328	2	Y	-0-
08	403 N	322	-0-	-81	-0-	87	1	235	2	Y	-0-
09	0	452	-0-	452	452	119	1	333	2	Y	-0-
10	0	421	-0-	421	873	108	1	313	2	Y	-0-
11	0	431	-0-	431	1304	114	1	317	2	Y	-0-
-----											
FOSTER LUMBER CO		WELL #: 3		RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364			
06	240 N	120	-0-	-120	-0-	36	1	84	2	Y	-0-
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	65	1	174	2	Y	-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	80	1	217	2	Y	-0-
09	0	228	-0-	228	228	60	1	168	2	Y	-0-
10	0	210	-0-	210	438	54	1	156	2	Y	-0-
11	0	167	-0-	167	605	44	1	123	2	Y	-0-
-----											
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519			
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	325	1	742	2	Y	3
						3	9				24
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	294	1	788	2	Y	-0-
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	311	1	843	2	Y	-0-
09	0	1116	-0-	1116	1116	294	1	822	2	Y	-0-
10	0	1212	-0-	1212	2328	311	1	901	2	Y	-0-
11	0	982	-0-	982	3310	259	1	719	2	Y	4
						4	9				28
-----											
FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 11818 PERF.10206 - 10472			
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	230	1	525	2	Y	27
						30	9				14
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	214	1	576	2	Y	27
						30	9				28
08	744 N	256	-0-	-488	-0-	64	1	175	2	Y	15
						17	9				32
09	0	130	-0-	130	130	31	1	88	2	Y	10
						11	9				7
10	0	177	-0-	177	307	41	1	119	2	Y	15
						17	9				20
11	0	180	-0-	180	487	37	1	102	2	Y	37
						41	9				29
-----											
BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BERGER CARNES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235004	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	11894	PERF.	10544	-	10852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				Y	-0-		33		
07		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	4		37		
08		527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	4		41		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		44		
10		0	28	-0-	28	28	6	1	16	Y	5		49		
							6	9							
11		0	-0-	-0-	-0-	28				Y	1		50		
-----															
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID ->	290464	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.	10739	-	10963	
06		3060 X	2736	-0-	-324	-0-	829	1	1893	2	N	13	9	1	16
							14	9							
07		3131 X	2781	-0-	-350	-0-	746	1	2003	2	N	29	24	1	21
							32	9							
08		3131 X	3033	-0-	-98	-0-	808	1	2191	2	N	31	42	1	10
							34	9							
09		0	2715	-0-	2715	2715	707	1	1979	2	N	26	13	1	23
							29	9							
10		0	2915	-0-	2915	5630	740	1	2140	2	N	32	42	1	13
							35	9							
11		0	1718	-0-	1718	7348	449	1	1249	2	N	18	22	1	9
							20	9							
-----															
MUELLER EXPLORATION, INC.		WELL #:		592650	RRCID ->	172018	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10225	-	10231	
MERCY GAS UNIT				1											
06		894 N	894	-0-	-0-	-0-	620	1	274	9	N	249	177	1	219
07		858 N	858	-0-	-0-	-0-	620	1	238	9	N	216	352	1	83
08		882 N	882	-0-	-0-	-0-	620	1	262	9	N	238	178	1	143
09		0	856	-0-	856	856	600	1	256	9	N	233	179	1	197
10		0	896	-0-	896	1752	620	1	276	9	N	251	356	1	92
11		0	877	-0-	877	2629	600	1	277	9	N	252	177	1	167
-----															
MERCY (10950 WILCOX)		WELL #:		60589 974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
CENTRAL COAL & COKE		1 B		RRCID ->	143339	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.	10953	-	10963		
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-		-0-		
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-		-0-		
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-		-0-		
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-		-0-		
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-		-0-		
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-		-0-		
-----															
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)		WELL #:		61041 170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342											
STATE TRACT 367-L		3		RRCID ->	104063	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5820	-	5856		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)		61041 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342									
STATE TRACT 367-L		WELL #:		2 U		RRCID -> 086825		COMPL. DATE 06/20/1978			
								TOTAL DEPTH 7650			
								PERF. 6084 - 6103			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)		61041 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342								
STATE TRACT 367-L		WELL #:		2 L		RRCID -> 098874		COMPL. DATE 12/31/1981		
								TOTAL DEPTH 7650		
								PERF. 6775 - 6790		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT	-0-

MIDFIELDS, S W (9150)		61054 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
AMERICAN RESOURCES, INC.		019356								
WADSWORTH, A. H.		WELL #:		1		RRCID -> 214584		COMPL. DATE 12/31/2005		
								TOTAL DEPTH 9400		
								PERF. 9096 - 9149		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MIDFIELDS, WEST (-A-)		61055 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352												
MORTON		WELL #:		1		RRCID -> 291519		COMPL. DATE 08/05/2021						
								TOTAL DEPTH 6706						
								PERF. 6202 - 6216						
06	7560 #	1871	-0-	-5689	-0-	130	1	1731	2	N	9	2	5	164
07	7812 #	1215	-0-	-6597	-0-	110	1	1099	2	N	5			169
08	8370 #	802	-0-	-7568	-0-	70	1	729	2	N	3			172
09	8100 #	658	-0-	-7442	-0-	50	1	606	2	N	2			174
10	5270 #	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			174
11	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			174

MILBUR, EAST (3110)		61350 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BURLESON						
BETRO, INC.		068324												
COFFIELD-MARTIN		WELL #:		1		RRCID -> 138418		COMPL. DATE 03/01/1991						
								TOTAL DEPTH 6221						
								PERF. 3694 - 3710						
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	11	1	15	2	N	15			224
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	14	1	18	2	N	26			250
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	34	1	46	2	N	10	190	1	70
09	0	49	-0-	49	49	11	9	20	2	N	15			85
10	0	37	-0-	37	86	12	1	6	2	N	22			107
11	0	42	-0-	42	128	17	9	14	2	N	13			120

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, E. (WILCOX 9800)		61758 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
PETROTX OPERATING, LLC		660964								
EAST MILTON UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 049025		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		45
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		45

HAMILL SWD		61759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
		208171								
		WELL #: 2		RRCID -> 173542		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX)		61759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 4UT		RRCID -> 157044		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PETROTX OPERATING, LLC		660964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1		208171								
		WELL #: 4		RRCID -> 150317		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	8	-0-	8	13	8 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-		-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1		61759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
		208171								
		WELL #: 2		RRCID -> 151617		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180		
06	DLQ G-10	10820	-0-	10820	49823	688 1	10074 2	Y	53	413
07	DLQ G-10	11054	-0-	11054	60877	689 1	10289 2	Y	69 132 1	350
08	DLQ G-10	3179	-0-	3179	64056	76 9	2798 2	Y	22	372
09	DLQ G-10	5256	-0-	5256	69312	357 1	4802 2	Y	45	417
10	79830 X	10518	-0-	-69312	-0-	24 9	9695 2	Y	94 126 1	385
*11	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	404 1	11486 2	Y	79 29 1	435
						50 9				
						720 1				
						103 9				
						637 1				
						87 9				

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1		61759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
		208171								
		WELL #: 3		RRCID -> 154069		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (9800 WILCOX)		//CONT.//		61759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS						
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964											
DWYER		WELL #:		1	RRCID ->	162912	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	12994	PERF.11133 - 11153				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154

MILTON, N. (13000)				61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			47
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			47
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			47
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			47
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	035629	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13450 - 13498				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID ->	100447	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	18000	PERF.11894 - 12012				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMILL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	140785	COMPL. DATE	02/08/1992	TOTAL DEPTH	14250	PERF.13166 - 13210				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5790	X	5364	-0-	-426	-0-	5273	2	91	9	N	83			117
07	5611	X	5583	-0-	-28	-0-	5469	2	114	9	N	104			221
08	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6521	2	58	9	N	53	53	1	221
09	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8018	2	100	9	N	91	176	1	136
*10	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	29	1	8519	2	N	92	89	1	139
							101	9							
*11	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8318	2	208	9	N	189			328

HAMILL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	155954	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	15206	PERF.15075 - 15132				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6407	2	79	9	N	72	172	1	70
07	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6661	2	97	9	N	88			158
08	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6816	2	74	9	N	67	64	1	161
09	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6008	2	66	9	N	60			221
*10	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	26	1	6241	2	N	60	238	1	43
							66	9							
*11	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6127	2	61	9	N	55			98

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171										
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2370 X	2188	-0-	-182	-0-	2144 2	44 9	Y		40			195
07		2449 X	1999	-0-	-450	-0-	1967 2	32 9	Y		29			224
08		2449 X	2359	-0-	-90	-0-	2359 2		Y		-0-	23 1		201
09		2190 N	2169	-0-	-21	-0-	2159 2	10 9	Y		9			210
*10		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	16 1	2336 2	Y		-0-	24 1		186
*11		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		Y		-0-			186

SWEENEY GU #2		WELL #:		1		RRCID -> 179756		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104			
06		8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-			N		-0-			259
07		1147 X	7	-0-	-1140	-0-	7 2		N		-0-			259
08		330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N		-0-	2 1		257
09		284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N		-0-			257
*10		100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N		-0-	1 1		256
11		330 X	66	-0-	-264	-0-	66 2		N		-0-			256

SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #:		2		RRCID -> 186889		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100			
06		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3732 2	17 9	N		15			225
07		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3791 2	20 9	N		18			243
08		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4173 2	25 9	N		23	42 1		224
09		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3685 2	24 9	N		22			246
*10		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	14 1	3763 2	N		5	39 1		212
*11		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	6 9	3674 2	N		39			251

PETROTX OPERATING, LLC		660964		WELL #:		1		RRCID -> 039890		COMPL. DATE 07/23/1966			TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A		
HAMILL GAS UNIT #1															
06	DLQ	G-10	619	-0-	619	2553	525 1	70 2	Y		22			233	
07		2800 N	613	-0-	-2187	366	532 1	61 2	Y		18	30 1		221	
08		771 N	405	-0-	-366	-0-	20 9	56 2	Y		17			238	
09		630 N	600	-0-	-30	-0-	330 1	93 2	Y		17			255	
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	19 9	108 2	Y		25	30 1		250	
11		390 N	378	-0-	-12	-0-	547 1	70 2	Y		11			261	

HAMILL G. U. #3		WELL #:		1		RRCID -> 040559		COMPL. DATE 11/01/1966			TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A			
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	532 1	71 2	Y		54			187
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	59 9	69 2	Y		15	43 1		159
08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	595 1	101 2	Y		20			179
09	DLQ	G-10	300	-0-	300	300	17 9	44 2	Y		20			199
10		300 X	-0-	-0-	-300	-0-	22 9		Y		21	43 1		177
*11		668 X	668	-0-	-0-	-0-	234 1	123 2	Y		24	41 1		160

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 PETROTX OPERATING, LLC //CONT.// 660964  
 EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234

06	DLQ	G-10	1442	-0-	1442	5892	1177	1	157	2	Y	98				98
							108	9								
07	DLQ	G-10	1486	-0-	1486	7378	1303	1	151	2	Y	29	83	1		44
							32	9								
08	DLQ	G-10	1422	-0-	1422	8800	1176	1	198	2	Y	44				88
							48	9								
09	DLQ	G-10	1337	-0-	1337	10137	1089	1	208	2	Y	36				124
							40	9								
10	2800	N	1349	-0-	-1451	8686	1088	1	214	2	Y	43	83	1		84
							47	9								
*11	3000	N	1481	-0-	-1519	7167	1161	1	277	2	Y	39	80	1		43
							43	9								

GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030

06	DLQ	G-10	6472	-0-	6472	28584	412	1	6028	2	Y	29				695
							32	9								
07	DLQ	G-10	5140	-0-	5140	33724	320	1	4784	2	Y	33	50	1		678
							36	9								
08	DLQ	G-10	5667	-0-	5667	39391	634	1	4966	2	Y	61				739
							67	9								
09	DLQ	G-10	4674	-0-	4674	44065	358	1	4258	2	Y	53				792
							58	9								
10	49715	X	5650	-0-	-44065	-0-	387	1	5209	2	Y	49	48	1		793
							54	9								
*11	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	382	1	6882	2	Y	47				840
							52	9								

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-				-0-
											Y	-0-				-0-
07	98	N	30	-0-	-68	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
							17	2	1	9	Y	1				1
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-					Y					
							3	2	28	9	Y	25	26	1		-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
											Y	-0-				-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
											Y	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

06	DLQ	G-10	4453	-0-	4453	16875	4413	2	40	9	Y	36				373
											Y	40				413
07	DLQ	G-10	4409	-0-	4409	21284	4365	2	44	9	Y	40				413
											Y	34				447
08	DLQ	G-10	4471	-0-	4471	25755	4434	2	37	9	Y	34				447
											Y	52	152	1		347
09	DLQ	G-10	4372	-0-	4372	30127	4315	2	57	9	Y	52				347
											Y	48				395
10	34960	X	4833	-0-	-30127	-0-	4780	2	53	9	Y	48				395
											Y	43				438
*11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4642	2	47	9	Y	43				438

MOHAT (3300) 62373 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 SHERIDAN, H. D. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 284720 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 4141 - 4151

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

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

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

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 069676 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7162 PERF. N/A

06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-		Y	213	193	1	224
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-		Y	217	369	1	72
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-		Y	159	180	1	51
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-		Y	110			161
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	191	193	1	159
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	211	196	1	174

MOORE, J. M. WELL #: 189 RRCID -> 162712 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840

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

MOORES (YEGUA 6700) 62725 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 MOORE, J. M. WELL #: 43 RRCID -> 007423 COMPL. DATE 11/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6675 - 6690

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MOORES (YEGUA 7400)			62725 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC			120648											
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:	66	RRCID ->	007435	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7458 - 7503		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOORES (YEGUA 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MOORES (YEGUA 7900)			62725 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC			120648											
DYER			WELL #:	1	RRCID ->	172760	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	8181 - 8225		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOORES ORCHARD			62739 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC			120648											
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:	58	RRCID ->	007434	COMPL. DATE	02/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7587 - 7600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE, J. M. ETAL			WELL #:	197	RRCID ->	112697	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6490 - 6600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOORES 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD\* //CONT.// 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648  
 MOORE, J. M. ETAL WELL #: 159 RRCID -> 059013 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

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

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 199 RRCID -> 113426 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608

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

MOORES ORCHARD (WILCOX) 62739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 CARTER-LANGHAM, INC. 138630  
 FREUDENSBRUNG WELL #: 2 RRCID -> 121488 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12257 - 12650

06	7200 #	3977	-0-	-3223	-0-	1000	1	2977	2	N	-0-					27
07	7409 #	3244	-0-	-4165	-0-	1000	1	2244	2	N	-0-					27
08	7409 #	6855	-0-	-554	-0-	1000	1	5855	2	N	-0-					27
09	5880 #	5357	-0-	-523	-0-	1000	1	4173	2	N	167	167	2			27
						184	9									
10	7183 R	7183	-0-	-0-	-0-	1000	1	6183	2	N	-0-					27
11	0	5547	-0-	5547	5547	1000	1	4547	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

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

MOORE WELL #: 12T RRCID -> 117503 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815

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

MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.) 62849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546  
 MORELAND ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282913 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7912 - 7966

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

-----												
MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.)			62849 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON		
OBLAEN RESOURCES LLC			617546									
MORELAND ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 210789		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 8198 - 8230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT		-0-
-----												
MOSS BLUFF, NORTH			63159 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
DOBERMAN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 229803		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13006 - 13206	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
SILVERBROOK OPERATING, LLC			781922									
GALLOWAY GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 214064		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14709 - 14796	
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		1
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		1
10		0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		1
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		1
-----												
MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4)			63159 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
DOBERMAN UNIT			WELL #: 1ST		RRCID -> 262727		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12854 - 13138	
06	21120	X	-0-	-0-	-21120		-0-		N	-0-		164
07	16864	X	-0-	-0-	-16864		-0-		N	-0-		164
08	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		164
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		164
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		164
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		164
-----												
MOSS BLUFF, NW. (10600)			63161 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
JOY RESOURCES, INC.			447952									
MARIALLAN			WELL #: 2FL		RRCID -> 198085		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 11386		PERF. 9436 - 9444	
06	24958	X	24958	-0-	-0-		-0-	43 1	24674	2	Y	219 180 1 137
07	11063	X	11063	-0-	-0-		-0-	241 9	10931	2	Y	102 180 1 59
08	7041	X	7041	-0-	-0-		-0-	20 1	6908	2	Y	98 157
09	3495	X	3495	-0-	-0-		-0-	112 9	3409	2	Y	59 184 1 32
10	0		5204	-0-	5204		5204	25 1	5113	2	Y	57 89
11	0		3988	-0-	3988		9192	108 9	3914	2	Y	47 136
								21 1				
								65 9				
								28 1				
								63 9				
								22 1				
								52 9				

OIL AND GAS DIVISION

MOSS BLUFF, NW. (10600)		//CONT.//		63161 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
JOY RESOURCES, INC.		//CONT.//		447952										
MARIALLAN		WELL #:		1	RRCID ->	209002	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	10724	PERF.10442 - 10500			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				Y	-0-			2
07		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	329	1	1328	2	Y	2		4
							2	9						
08		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	763	1	1873	2	Y	2		6
							2	9						
09		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	704	1	910	2	Y	3	9 1	-0-
							3	9						
10		0	1091	-0-	1091	1091	484	1	600	2	Y	6		6
							7	9						
11		0	168	-0-	168	1259	87	1	78	2	Y	3		9
							3	9						

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)				63192 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC				175118							
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	140085	COMPL. DATE	09/06/1957	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 6596 - 6602
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)				63196 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC				175118							
DAVIS, SWILLEY		WELL #:		1	RRCID ->	086941	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6486 - 6544
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)				63197 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC				175118							
VINSON, P. E.		WELL #:		4	RRCID ->	191313	COMPL. DATE	06/15/1975	TOTAL DEPTH	6981	PERF. 6890 - 6893
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----															
MOSSY GROVE (GLEN ROSE)			63239 660		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.			253162												
MOSSY GROVE GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 036327			COMPL. DATE 05/07/1965			TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	N	81			124
							89	9							
07		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	27	1	969	2	N	15			139
							17	9							
08		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	28	1	1123	2	N	14			153
							15	9							
09		1170 X	1051	-0-	-119	-0-	29	1	1005	2	N	15			168
							17	9							
10		0	924	-0-	924	924	26	1	879	2	N	17			185
							19	9							
11		0	1212	-0-	1212	2136	38	1	1145	2	N	26			211
							29	9							
-----															
DICKENS UNIT A-231			WELL #: 1		RRCID -> 180743			COMPL. DATE 04/24/2000			TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901				
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2022												
-----															
WASH-MCADAMS			WELL #: 3HR		RRCID -> 186321			COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322				
06		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	36	1	1217	2	N	11			99
							12	9							
07		984 X	984	-0-	-0-	-0-	26	1	958	2	N	-0-			99
08		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	46	1	1818	2	N	-0-			99
09		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	36	1	1264	2	N	43			142
							47	9							
10		0	2285	-0-	2285	2285	64	1	2189	2	N	29			171
							32	9							
11		0	2105	-0-	2105	4390	66	1	1999	2	N	26			197
							11	4	29	9					
-----															
WORSHAM UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 189848			COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860				
06		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	175	1	5924	2	N	-0-			160
07		2666 X	2103	-0-	-563	-0-	56	1	2047	2	N	-0-			160
08		2666 X	2558	-0-	-108	-0-	63	1	2495	2	N	-0-			160
09		2580 X	2434	-0-	-146	-0-	67	1	2367	2	N	-0-			160
10		0	2594	-0-	2594	2594	74	1	2520	2	N	-0-			160
11		0	2667	-0-	2667	5261	85	1	2577	2	N	-0-			160
							5	4							
-----															
RIBEYE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 191426			COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
TANQUERAY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 193240		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2730 X	2661	-0-	-69	-0-	2661	2		N	-0-			105
07	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2		N	-0-			105
08	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-			105
09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		N	-0-			105
10	0	2658	-0-	2658	2658	2658	2		N	-0-			105
11	0	2440	-0-	2440	5098	2431	2	9	4	N	-0-		105

MOTT SLOUGH (YEGUA)		63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
SRUBAR, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 127749		COMPL. DATE 06/04/1988			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7840 - 7854				
06	480 N	317	-0-	-163	-0-	29	1	288	2	N	-0-		175
07	403 N	238	-0-	-165	-0-	16	1	222	2	N	-0-		175
08	310 N	251	-0-	-59	-0-	17	1	234	2	N	-0-		175
09	330 N	262	-0-	-68	-0-	20	1	242	2	N	-0-		175
10	0	287	-0-	287	287	23	1	264	2	N	-0-		175
11	0	236	-0-	236	523	19	1	217	2	N	-0-		175

ZBORIL, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 130032		COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778				
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	157	1	1584	2	N	14		169
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	96	1	1359	2	N	10	157 1	22
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	114	1	1569	2	N	18		40
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	114	1	1374	2	N	15		55
10	0	1496	-0-	1496	1496	116	1	1361	2	N	17		72
11	0	1478	-0-	1478	2974	118	1	1341	2	N	17		89

NAISER, J.E. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 131991		COMPL. DATE 08/31/1989			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861				
06	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	381	1	3850	2	N	114		165
07	4123 X	4067	-0-	-56	-0-	125	9	257	1	N	157	177 1	145
08	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	173	9	368	1	N	127	164 1	108
09	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	140	9	365	1	N	3		111
10	0	4503	-0-	4503	4503	3	9	353	1	N	10		121
11	0	5000	-0-	5000	9503	11	9	397	1	N	71	179 1	13

NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685				
06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	375	1	3790	2	N	5		144
07	3782 X	3439	-0-	-343	-0-	6	9	226	1	N	8		152
08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	256	1	3522	2	N	5		157
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	6	9	290	1	N	7		164
10	0	4013	-0-	4013	4013	8	9	315	1	N	5		169
11	0	3431	-0-	3431	7444	6	9	276	1	N	6		175

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 133377 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6720 X	2225	-0-	-4495	-0-	200	1	2025	2	N	-0-		12
07	11048 X	11048	-0-	-0-	-0-	729	1	10319	2	N	-0-		12
08	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	541	1	7435	2	N	-0-		12
09	6720 X	5581	-0-	-1139	-0-	428	1	5153	2	N	-0-		12
10	0	5641	-0-	5641	5641	444	1	5197	2	N	-0-		12
11	0	4965	-0-	4965	10606	401	1	4564	2	N	-0-		12

RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 148926 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000

06	2220 N	2176	-0-	-44	-0-	85	1	2041	2	N	45		149
						50	9						
07	2325 N	2221	-0-	-104	-0-	85	1	2102	2	N	31		180
						34	9						
08	2263 N	2227	-0-	-36	-0-	87	1	2096	2	N	40	177 1	43
						44	9						
09	2190 N	2161	-0-	-29	-0-	83	1	2030	2	N	44		87
						48	9						
10	0	2182	-0-	2182	2182	86	1	2038	2	N	53		140
						58	9						
11	0	2076	-0-	2076	4258	83	1	1938	2	N	50		190
						55	9						

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168100 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971

06	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	358	1	3621	2	N	7		160
						8	9						
07	3937 X	3426	-0-	-511	-0-	226	1	3191	2	N	8		168
						9	9						
08	3937 X	3726	-0-	-211	-0-	252	1	3467	2	N	6		174
						7	9						
09	3990 X	3702	-0-	-288	-0-	283	1	3413	2	N	5		179
						6	9						
10	0	3817	-0-	3817	3817	299	1	3505	2	N	12		191
						13	9						
11	0	3588	-0-	3588	7405	289	1	3296	2	N	3	172 1	22
						3	9						

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215715 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904

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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)  
SEVENBAR RESOURCES, LLC  
WILLIAM E. ALLEN

64086 512 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO  
767838  
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 #		12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			40
07	31 #		10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			40
08	31 #		13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			40
09	0		15	-0-	15	15	15 2		N	-0-			40
10	10 #	NO RPT		-0-	-10	5			N	NO RPT			40
11	13 #	NO RPT		-0-	-13	-0-			N	NO RPT			40

MUSTANG CREEK (3950)  
VAQUERO OPERATING  
SHIMK SWD

64086 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO  
882776  
WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

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

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.  
LEVIGNE

64154 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
048169  
WELL #: 1 RRCID -> 278319 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 12104 - 12134

06	53598 X	53598		-0-	-0-	-0-	300 1	52613 2	N	623	568 1	1 8	251
							685 9						
07	50991 X	50991		-0-	-0-	-0-	310 1	50044 2	N	579	563 1	1 8	266
							637 9						
08	49100 X	49100		-0-	-0-	-0-	307 1	47982 2	N	737	716 1	1 8	286
							811 9						
09	49800 X	46924		-0-	-2876	-0-	300 1	46276 2	N	316	373 1	2 8	227
							348 9						
10	54281 X	NO RPT		-0-	-54281	-0-			N	NO RPT			227
11	52530 X	NO RPT		-0-	-52530	-0-			N	NO RPT			227

MYKAWA NEW (MIO. 3625)  
SMITH, L. C.  
FORBES, E. E.

64185 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
793200  
WELL #: 3 RRCID -> 035060 COMPL. DATE 11/30/1964 TOTAL DEPTH 4570 PERF. N/A

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

NADA (FRIO 3640)  
VT VISTATEX ENERGY LLC  
TURNER, R. GAS UNIT

64310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
887723  
WELL #: 1 T RRCID -> 220331 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948

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

NADA (FRIO 3970)		64310 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057										
BAPTIST		WELL #: 1		RRCID -> 232416		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3907 - 3915				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711		N	NO RPT			-0-
NADA (FRIO 4100)		64310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
MOSAIC OIL LLC		589978										
STOVALL		WELL #: 1		RRCID -> 173470		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4088 - 4090				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-
NADA (MIOCENE 3200)		64310 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723										
TURNER, R. GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 221777		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3222 - 3236				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
NADA (WILCOX 9700 FB 3)		64310 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
GOLD		WELL #: 1		RRCID -> 234173		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9765 - 9778				
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			22
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			22
08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			22
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			22
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			22
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			22
NADA, SW. (4300)		64317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MOSAIC OIL LLC		589978										
AMMANN		WELL #: 1		RRCID -> 173561		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4339 - 4341				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NANCE (AB-20) 64423 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
PONDEROSA OIL & GAS, LLC 670093  
NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 290857 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10714 - 10720

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	39570 #	23530	-0-	-16040	-0-	23497 3	33 9	N	30			131
07	33201 #	19941	-0-	-13260	-0-	19878 3	63 9	N	57			188
08	33201 #	16622	-0-	-16579	-0-	16568 3	54 9	N	49	187 1		50
09	32130 #	15786	-0-	-16344	-0-	15701 3	85 9	N	77			127
10	29884 #	14800	-0-	-15084	-0-	14756 3	44 9	N	40			167
11	23520 #	1303	-0-	-22217	-0-	1295 3	8 9	N	7			174

NANCE (FRIO 10,600) 64423 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
PONDEROSA OIL & GAS, LLC 670093  
NORRIS WELL #: 2 RRCID -> 292161 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9850 - 9854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	32070	194	-0-	-31876	-0-	148 3	46 9	N	42			87
07	31899 #		-0-	-31899	-0-			N	-0-			87
08	49241	71094	-0-	21853	21853	70787 3	307 9	N	279	199 1		167
09	32070	71294	-0-	39224	61077	70787 3	507 9	N	461	548 1		80
10	169120	70591	-0-	-98529	-0-	70114 3	477 9	N	434	366 1		148
11	0	60477	-0-	60477	60477	60132 3	345 9	N	314	387 1		75

NANCE (FRIO 11,400) 64423 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
PONDEROSA OIL & GAS, LLC 670093  
LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 289900 COMPL. DATE 01/13/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10436 - 10450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	49770	4356	-0-	-45414	29217	4345 3	11 9	N	10			160
07	29217 R		-0-	-29217	-0-			N	-0-			160
08	12338 #	936	-0-	-11402	-0-	936 3		N	-0-			160
09	0	858	-0-	858	858	858 3		N	-0-			160
10	0	226	-0-	226	1084	226 3		N	-0-	124 1		36
11	0	-0-	-0-	-0-	1084			N	-0-			36

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.) 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES  
CARR RESOURCES, INC. 135180  
GLADIATOR WELL #: 1 RRCID -> 191566 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15310 - 19586

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

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835  
BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423

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

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143

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

-----												
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
-----												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630												
06		150 N	31	-0-	-119	-0-	31	2		N	-0-	-0-
07		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-	-0-
08		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-	-0-
09		0	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
-----												
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	121	-0-	121	121	121	2		N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	121				N	-0-	-0-
-----												
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176												
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197												
06		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-	-0-
07		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-	-0-
08		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-	-0-
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-	-0-
10		0	1126	-0-	1126	1126	1126	2		N	-0-	-0-
*11		2798 N	1672	-0-	-1126	-0-	1672	2		N	-0-	-0-
-----												
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754												
06		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-	-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-	-0-
08		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		N	-0-	-0-
09		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-	-0-
10		0	1788	-0-	1788	1788	1788	2		N	-0-	-0-
11		0	1083	-0-	1083	2871	1083	2		N	-0-	-0-

-----												
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176												
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-
10		0	150	-0-	150	150	150	2			N	-0-
11		0	182	-0-	182	332	182	2			N	-0-
-----												
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302												
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-
07		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-
08		806 N	492	-0-	-314	-0-	492	2			N	-0-
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-
10		0	985	-0-	985	985	985	2			N	-0-
11		0	921	-0-	921	1906	921	2			N	-0-
-----												
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587												
06		780 N	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-
07		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-
08		837 N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-
09		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-
10		0	912	-0-	912	912	912	2			N	-0-
11		0	879	-0-	879	1791	879	2			N	-0-
-----												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544												
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947												
06		3180 X	3101	-0-	-79	-0-	3101	2			N	-0-
07		3255 X	3122	-0-	-133	-0-	3122	2			N	-0-
08		3255 X	3233	-0-	-22	-0-	3233	2			N	-0-
09		3150 X	3110	-0-	-40	-0-	3110	2			N	-0-
10		0	3272	-0-	3272	3272	3272	2			N	-0-
11		0	3086	-0-	3086	6358	3086	2			N	-0-
-----												
MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018												
06		8550 X	5828	-0-	-2722	-0-	5828	2			N	-0-
07		8649 X	6183	-0-	-2466	-0-	6183	2			N	-0-
08		9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	2			N	-0-
09		8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-
10		0	8051	-0-	8051	8051	8051	2			N	-0-
11		0	7837	-0-	7837	15888	7837	2			N	-0-
-----												
KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT



-----												
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		570 N	554	-0-	-16	-0-	554 2		N	-0-		-0-
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		-0-
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		-0-
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-		-0-
10		0	523	-0-	523	523	523 2		N	-0-		-0-
11		0	525	-0-	525	1048	525 2		N	-0-		-0-
-----												
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873												
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
10		0	22	-0-	22	22	22 2		N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-		-0-
-----												
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350												
06		4590 X	3411	-0-	-1179	-0-	3410 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		4743 X	3250	-0-	-1493	-0-	3250 2		N	-0-		-0-
08		4743 X	3269	-0-	-1474	-0-	3269 2		N	-0-		-0-
09		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 2		N	-0-		-0-
10		0	3991	-0-	3991	3991	3991 2		N	-0-		-0-
11		0	3892	-0-	3892	7883	3892 2		N	-0-		-0-
-----												
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2022												

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-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-
-----																	
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957																	
06	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	1574	2	14	9	N	13					92
07	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1609	2	13	9	N	12					104
08	1736	N	1000	-0-	-736	-0-	993	2	7	9	N	6					110
09	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	1432	2	14	9	N	13					123
10	0		1738	-0-	1738	-0-	1738	2	13	9	N	12					135
11	0		1344	-0-	1344	-0-	3082	2	1325	2	19	9	N	17			152
-----																	
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920																	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
-----																	
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925																	
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	2			N	-0-					58
07	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					58
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					58
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					58
10	0		362	-0-	362	-0-	362	2			N	-0-					58
11	0		377	-0-	377	-0-	739	2			N	-0-					58
-----																	
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12395 - 16966												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----												
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250												
06	1080	N		1031	-0-	-49	-0-	1022	2	9	9	75
07	1085	N		985	-0-	-100	-0-	970	2	15	9	89
08	1302	N		1262	-0-	-40	-0-	1243	2	19	9	106
09	1020	N		982	-0-	-38	-0-	978	2	4	9	110
10	0			1190	-0-	1190	1190	1177	2	13	9	122
11	0			942	-0-	942	2132	922	2	20	9	140
-----												
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150												
06	3000	N		13597	-0-	10597	34361	13563	2	34	9	-0-
07	3100	N		5492	-0-	2392	36753	5489	2	3	9	-0-
08	37001	X		248	-0-	-36753	-0-	248	2			-0-
09	510	X		243	-0-	-267	-0-	243	2			-0-
10	0			402	-0-	402	402	402	2			-0-
11	0			313	-0-	313	715	313	2			-0-
-----												
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960												
06	2716	X		2716	-0-	-0-	-0-	276	1	2438	2	-0-
07	3286	X		2672	-0-	-614	-0-	286	1	2386	2	-0-
08	3286	X		2751	-0-	-535	-0-	286	1	2464	2	-0-
09	3180	X		2688	-0-	-492	-0-	276	1	2411	2	-0-
10	0			3063	-0-	3063	3063	286	1	2775	2	-0-
11	0			4414	-0-	4414	7477	276	1	4138	2	-0-
-----												
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180												
06	1230	N		88	-0-	-1142	-0-	87	2	1	9	188
07	2386	N		2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			188
08	1110	N		1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	190
09	1035	N		1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			11
10	0			2186	-0-	2186	2186	2152	2	34	9	42
11	0			375	-0-	375	2561	373	2	2	9	44
-----												
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875												
06	2577	N		2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			-0-
07	2510	N		2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			-0-
08	2945	N		2476	-0-	-469	-0-	2476	2			-0-
09	2580	N		2290	-0-	-290	-0-	2290	2			-0-
10	0			1024	-0-	1024	1024	1024	2			-0-
11	0			1233	-0-	1233	2257	1233	2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES					
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC										748153									
DUTY UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	194913	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	14948 - 18106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
VERDUN OIL & GAS LLC										884566									
WILKIN, MABEL										WELL #:	7HL	RRCID ->	162949	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	15931	PERF.	11306 - 15931
06		510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3		N	-0-				81				
07		527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3		N	-0-				81				
08		527 N	512	-0-	-15	-0-	512	3		N	-0-				81				
09		510 N	491	-0-	-19	-0-	491	3		N	-0-				81				
10		0	487	-0-	487	-0-	487	3		N	-0-				81				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	487			N	NO RPT				81				
-----																			
WILKINS "A"										WELL #:	4HL	RRCID ->	189943	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.	11912 - 15364
06		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3		N	-0-				136				
07		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3		N	-0-				136				
08		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3		N	-0-				136				
09		0	2494	-0-	2494	-0-	2494	3		N	-0-				136				
10		0	2348	-0-	2348	-0-	4842	2348	3	N	-0-				136				
11		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-	3222			N	NO RPT				136				
-----																			
MILLICAN-GLENN UNIT										WELL #:	1RE	RRCID ->	247004	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.	11938 - 16200
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				155				
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				155				
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				155				
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				155				
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				155				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				155				
-----																			
NEEDVILLE (FRIO 5180)										64793 585	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
ATLAS OPERATING LLC										036587									
MIDDLEBROOK-KULCAK										WELL #:	1	RRCID ->	286740	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5224 - 5230
06		1080 #	536	-0-	-544	-0-	536	2		N	-0-				-0-				
07		1116 #	551	-0-	-565	-0-	505	2	46	9	N	42			42				
08		961 #	757	-0-	-204	-0-	721	2	36	9	N	33			75				
09		0	608	-0-	608	-0-	608	511	2	97	9	N	88	161	1	2			
10		0	622	-0-	622	-0-	1230	622	2		N	-0-			2				
11		720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-	510			N	NO RPT				2				
-----																			
NEEDVILLE (FRIO 6650)										64793 731	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
TEXRON OPERATING, LLC										850872									
TEXRON NEEDVILLE										WELL #:	1	RRCID ->	289658	COMPL. DATE	11/13/2018	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2022 - WELL PLUGGED 11/10/22

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN)		64796 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
OBLAEN RESOURCES LLC		617546								
KASPAREK ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 208424		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105

NELSON-SILSBEE (3690)		64904 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
NECHES TRANSPORT INC.		601854								
BP FEE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 245408		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NELSONVILLE (WILCOX 9,000)		64918 329		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MIKESKA		WELL #: 2		RRCID -> 235116		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NELSONVILLE ( WILCOX 10,400)		64918 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MIKESKA, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 164970		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3180 X	267	-0-	-2913	-0-	35 1	230 2	N	2	84
07	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	147 1	3876 2	N	41	125
08	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	217 1	4029 2	N	12	137
09	0	3037	-0-	3037	3037	133 1	2884 2	N	18	155
10	0	1516	-0-	1516	4553	91 1	1410 2	N	14	169
*11	7397 X	2844	-0-	-4553	-0-	126 1	2612 2	N	96 194 1	71

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC		100467								
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 172994		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 14180 PERF.10130 - 10146		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.// 65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467														
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178290		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180175		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 182091		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184770		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 10198								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 187130		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9082 - 9090								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 188590		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 11435 PERF. 10120 - 10703								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824								
MILLER, EDNA P.		WELL #:		2	RRCID -> 162926	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	11950 PERF.10094 - 10110			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
-----												
WEST, WESLEY		WELL #:		5	RRCID -> 167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	8350 PERF. 8280 - 8286			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WESLEY WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 167585	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8632 PERF. 8554 - 8570			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:		2A	RRCID -> 167996	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	10220 PERF. 9198 - 9208			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WEST, WESLEY		WELL #:		6	RRCID -> 175343	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 9226 - 9250			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
WEST, WESLEY		WELL #:		3	RRCID -> 175637	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10800 PERF. 9922 - 10106			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
-----												
MILLER, EDNA P.		WELL #:		4	RRCID -> 178018	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	11050 PERF.10190 - 10206			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824  
 WEST, WESLEY WELL #: 8 RRCID -> 178154 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST, WESLEY WELL #: 7 RRCID -> 183976 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

WEST, WESLEY WELL #: 10 RRCID -> 183978 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST, WESLEY WELL #: 9 RRCID -> 187339 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 12080

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

UPLAND OPERATING, LLC 878942  
 STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 1 RRCID -> 190061 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256

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



NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942							
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID ->	235877	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11684	PERF.10348 - 10676
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
-----											
NEW BIELAU (WILCOX 8700)				65099 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
SUNDOWN ENERGY LP				829482							
RAY CORCORAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291787	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL DEPTH	10433	PERF. 9102 - 9128
06	4890 #	-0-	-0-	-4890	-0-						82
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						82
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						82
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						82
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						82
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		82
-----											
NEW BIELAU (YEGUA 3800)				65099 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
SUNDOWN ENERGY LP				829482							
H BRUNE		WELL #:		1	RRCID ->	260954	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3556 - 3870
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
NEW TAITON (FRIO 3780)				65227 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MOAIC OIL LLC				589978							
SCHOELMAN, EVELYN		WELL #:		1	RRCID ->	158771	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	5118	PERF. 3606 - 3615
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
-----											
NEW TAITON (FRIO 4600)				65227 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089							
REYNOLDS "B"		WELL #:		8	RRCID ->	168703	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4686 - 4689
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NEW TAITON (MEEK)												
WAGNER OIL COMPANY												
SCHUMAKER												
65227 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
891175												
WELL #: 2 RRCID -> 170724 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SCHUMAKER												
WELL #: 3 L RRCID -> 188845 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
NEW TAITON (WILCOX)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
PRYOR TRUST												
65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
263648												
WELL #: A 1 RRCID -> 183996 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930												
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	241	1	1654	2	N	-0-	162
07	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	211	1	1429	2	N	-0-	162
08	1922 N	1799	-0-	-123	-0-	229	1	1570	2	N	-0-	162
09	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	231	1	1575	2	N	-0-	162
10	0	1802	-0-	1802	1802	236	1	1566	2	N	-0-	162
11	0	1613	-0-	1613	3415	225	1	1388	2	N	-0-	162
-----												
WAGNER OIL COMPANY												
SCHUMAKER												
891175												
WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SCHUMAKER												
WELL #: 4 RRCID -> 199192 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SCHUMAKER												
WELL #: 5 RRCID -> 203754 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

NEW TAITON (7215)		65227 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926										
MONAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 185228		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7138 - 7146		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179										
B. P. FEE		WELL #: 1		RRCID -> 213299		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9780 - 10702		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			212
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			212

OMEGA ENERGY, LLC		622657		RRCID -> 119736		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9860 - 9874		
ROBERT SPIESS		WELL #: 1										
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018												

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803		RRCID -> 259533		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9934 - 9944		
FENNER		WELL #: 1										
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2018												

STRAND ENERGY, L.C.		824758		RRCID -> 071476		COMPL. DATE 09/07/2021		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9570 - 9575		
ERWIN SCHILLER GAS UNIT		WELL #: 5										
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27952 04/26/2022												

RICHTER-LOEWE		WELL #: 1		RRCID -> 199019		COMPL. DATE 09/16/2020		TOTAL DEPTH 11017		PERF. 9595 - 10374		
06	3300 X	2777	-0-	-523	-0-	30 1	2647 3	N	91			234
07	3410 X	2910	-0-	-500	-0-	100 9	2669 3	N	75			309
08	3410 X	646	-0-	-2764	-0-	158 1	584 3	N	26	194 1		141
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	83 9						141
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1						141
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	29 9						141

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758											
RICHTER-LOEWE		WELL #: 3		RRCID -> 203107		COMPL. DATE 09/09/2020				TOTAL DEPTH 10811 PERF.10393 - 10547			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	493 1	8645 3		N	256			524
						282 9							
07	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	462 1	9678 3		N	290	555 1		259
						319 9							
08	8866 X	2460	-0-	-6406	-0-	102 1	2257 3		N	92			351
						101 9							
09	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-				N	-0-			351
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			351
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			351
-----													
BLEZINGER		WELL #: 4		RRCID -> 208438		COMPL. DATE 08/21/2018				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9651 - 10485			
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	58 1	1142 3		N	-0-			117
						53 1	1174 3		N	-0-			117
08	1054 N	271	-0-	-783	-0-	11 1	249 3		N	10	10 1		117
						11 9							
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			117
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
-----													
RICHTER-LOEWE		WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9531 - 9704			
06	1650 N	1467	-0-	-183	-0-	77 1	1353 3		N	34			219
						37 9							
07	1612 N	1462	-0-	-150	-0-	65 1	1353 3		N	40			259
						44 9							
08	1488 N	330	-0-	-1158	-0-	14 1	302 3		N	13	190 1		82
						14 9							
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			82
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
-----													
SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 11/12/2020				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10228 - 10492			
06	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	585 1	11439 3		N	320	378 1		219
						352 9							
07	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	641 1	14321 3		N	364	369 1		214
						400 9							
08	9424 X	3430	-0-	-5994	-0-	141 1	3073 3		N	196	308 1		102
						216 9							
09	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-				N	-0-			102
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
-----													
GEORGE B.		WELL #: 5		RRCID -> 286048		COMPL. DATE 12/12/2018				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10358			
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	59 1	1156 3		N	137	191 1		240
						151 9							
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	54 1	1214 3		N	123	191 1		172
						135 9							
08	1333 N	363	-0-	-970	-0-	14 1	297 3		N	47	12 1		207
						52 9							
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			207
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758							
RICHTER-LOEWE		WELL #:		4	RRCID ->	290660	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9723 - 9737
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	6030 X	5146	-0-	-884	-0-	270 1	4724 3	N	138	190 1	234
07	5890 X	4885	-0-	-1005	-0-	152 9	4501 3	N	154		388
08	5890 X	1277	-0-	-4613	-0-	215 1	1178 3	N	42	376 1	54
09	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-	169 9		N	-0-		54
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1		N	-0-		54
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	46 9		N	-0-		54
NEW ULM (WILCOX 10500)				65248 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179							
B. P. FEE		WELL #:		2	RRCID ->	259547	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	11017	PERF. 4749 - 4893
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NEWTON (4000)				65393 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON			
BXP OPERATING, LLC				042191							
VASTAR		WELL #:		4R	RRCID ->	191537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5394	PERF. 5268 - 5284
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VASTAR		WELL #:		9D	RRCID ->	214108	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5085 - 5280
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PURE RESOURCES A		WELL #:		3D	RRCID ->	216467	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 5085 - 5310
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ARCO CALL		WELL #:		1D	RRCID ->	223770	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 5050 - 5296
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
NEWTON (4000)				//CONT.//	65393 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
BXP OPERATING, LLC				//CONT.//	042191									
HEARTWOOD				WELL #:	1D	RRCID ->	229443	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	5515	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NICHOLS CREEK (Y-12)					65455 640	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER				
MERIT OILFIELD SERVICES					561110									
7H PARTNERSHIP A-762				WELL #:	1	RRCID ->	286477	COMPL. DATE	02/20/2019	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7222 - 7224		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		778 R	778	-0-	-0-	-0-		778	2	N	-0-			-0-
09		6412 R	6412	-0-	-0-	-0-		6412	2	N	-0-			-0-
10		0	5360	-0-	-0-	5360		5360	2	N	-0-			-0-
*11		7500	3082	-0-	-0-	-4418		942	3082	2	N	-0-		-0-
-----														
NIELS CARLSEN					65483 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.					120479									
CHURAN				WELL #:	2	RRCID ->	184159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5216	PERF. 5182 - 5186		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NIELS CARLSEN (FRIO 5740)					65483 065	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
KALER ENERGY CORP.					450261									
FLORRUM				WELL #:	1	RRCID ->	292200	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5711 - 5721		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1320		-0-	-0-	-1320		3344		N	-0-			-0-
07		0 W		-0-	-0-	-0-		3344		N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2022														
-----														
NOACK COWHERD (SEG. B)					65607 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ERNEST OPERATING COMPANY					253480									
HODGE				WELL #:	1	RRCID ->	077959	COMPL. DATE	05/31/1978	TOTAL DEPTH	3394	PERF. 3374 - 3394		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
JDA ENERGY, LLC					427482									
GUTHRIE				WELL #:	1	RRCID ->	067544	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 3335 - 3342		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

NOACK COWHERD (SEG. B)		//CONT.//		65607 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
JDA ENERGY, LLC		//CONT.//		427482							
GUTHRIE, JAMES Q.		WELL #:		2	RRCID -> 069549	COMPL. DATE 11/20/1976	TOTAL DEPTH 3332	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

NOACK COW HERD (3460)				65607 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE			
ERNEST OPERATING COMPANY				253480							
NOACK, LEON		WELL #:		1	RRCID -> 071406	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH 3516	PERF. N/A			
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
08	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NOME				65780 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
NOME SWD		WELL #:		1	RRCID -> 229776	COMPL. DATE 05/04/2020	TOTAL DEPTH 5716	PERF. 4988 -	5003		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NOME (V-A)				65780 295	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
KODY PETROLEUM CO., INC.				473774							
LONG		WELL #:		29	RRCID -> 232221	COMPL. DATE 11/03/1987	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 6946 -	6947		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT		10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT		10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT		10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT		10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT		10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2021											

OIL AND GAS DIVISION

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

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGER		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
		386310														
		WELL #: 1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082 PERF.12902 - 12922								
06	18060 X	16675	-0-	-1385	-0-	15970	2	705	9	N	641	719	1			231
07	18259 X	17572	-0-	-687	-0-	16829	2	743	9	N	675	722	1			184
08	18600 X	17157	-0-	-1443	-0-	16430	2	727	9	N	661	722	1			123
09	0	16925	-0-	16925	16925	16231	2	694	9	N	631	365	1			389
10	0	17217	-0-	17217	34142	16478	2	739	9	N	672	862	1			199
11	0	15906	-0-	15906	50048	15189	2	717	9	N	652	557	1			294

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
NOME HARDER 1 ST		WELL #: 1		RRCID -> 229913		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOME N.E. (12800)		65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
PINE ISLAND		WELL #: 1		RRCID -> 289901		COMPL. DATE 06/01/2020		TOTAL DEPTH 13192 PERF.12190 - 12207								
06	16963 X	16963	-0-	-0-	-0-	282	1	14715	2	N	1787	1608	1	2	8	486
						1966	9									
07	13231 X	13231	-0-	-0-	-0-	310	1	11490	2	N	1301	1410	1	1	8	376
						1431	9									
08	907 X	907	-0-	-0-	-0-	161	1	726	2	N	18					394
						20	9									
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					394
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					394
11	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					394



OIL AND GAS DIVISION

NOME N.E. (12800)		//CONT.//		65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SUN FEE				WELL #:	1	RRCID ->	203126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12911	- 12938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	12743 2	717 9	N	N	652	723 1		276
07		10509 X	10146	-0-	-363	-0-	9643 2	503 9	N	N	457	358 1		375
08		13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	13277 2	646 9	N	N	587	539 1		423
09		0	13637	-0-	13637	13637	12904 2	733 9	N	N	666	711 1		378
10		0	14196	-0-	14196	27833	13434 2	762 9	N	N	693	723 1		348
11		0	11407	-0-	11407	39240	10768 2	639 9	N	N	581	442 1		487

NOME, SE. (NODOSARIA)				65790 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MCDERMOND F.				WELL #:	1	RRCID ->	077320	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 1830	- 1840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-A-)				65799 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #:	2504	RRCID ->	170394	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 7100	- 7106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-C- SAND)				65799 230		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #:	4901	RRCID ->	148919	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7218	- 7424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #:	1851	RRCID ->	181305	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 7228	- 7360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #:	4301	RRCID ->	224225	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7224	- 7230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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	BALANCE
-----															
NONA MILLS (-E- SAND)		65799 275		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 136446		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 7430		-		7446	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
NONA MILLS (F-1 YEGUA)		65799 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1211		RRCID -> 177121		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 7783		-		7789	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2510		RRCID -> 183064		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 7490		-		7494	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
NONA MILLS (-G-)		65799 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
MILLS, NONA FIELD UNIT		WELL #: 2303		RRCID -> 209769		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 7924		-		7934	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
NONA MILLS (-K-)		65799 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
MILLS, NONA		WELL #: 7		RRCID -> 138713		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 8442		-		8456	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
HOOKS, ESTHER ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 140309		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8382		-		8420	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NORIAN (Y2-B)		65953 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
SEELY OIL COMPANY		763148													
HANKAMER		WELL #: 1		RRCID -> 281702		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7455							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151

NORTHERN RANCH (7000)		66103 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976													
NORTHERN RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257099		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)		66107 568		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA							
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976													
NORTHERN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 159072		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270							
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX)		66115 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650													
NORTHINGTON UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 281682		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11750 - 11760							
06	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7004	2	211	9	Y	192	183	1		240
07	6882 X	5721	-0-	-1161	-0-	5539	2	182	9	Y	165	185	1		220
08	6882 X	4783	-0-	-2099	-0-	4629	2	154	9	Y	140				360
09	DLQ G-10	4461	-0-	4461	-0-	4461	2	155	9	Y	141	188	1		313
10	DLQ G-10	4654	-0-	4654	-0-	9115	2	281	9	Y	255	178	1		390
11	DLQ G-10	4273	-0-	4273	-0-	13388	2	149	9	Y	135	195	1		330

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

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN)		66303 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
TC OIL AND GAS, LLC		840303												
BEBE		WELL #: 1		RRCID -> 286899		COMPL. DATE 12/03/2016		TOTAL DEPTH 13450 PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
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						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72	
-----														
DOLIVE, MAURICE G. U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164	
-----														
OLCOTT (MIOCENE 4600)		66950 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
WEST PRODUCTION CO. A/C 3		WELL #: 29		RRCID -> 197828		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 4596 - 4602						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007567		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 10278 PERF. 10142 - 10154						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 U		RRCID -> 007585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 2720 - 3350						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN (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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		116 C	RRCID ->	007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF. 9860 - 9873	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 U	RRCID ->	007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 9990 - 10030	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 U	RRCID ->	007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10100 - 10145	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147 U	RRCID ->	007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	10810	PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	043929	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9988 - 10118	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	045146	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10075 - 10175	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 045278		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10078 - 10088	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 047022		COMPL. DATE 10/24/1969		TOTAL DEPTH 10351		PERF.10206 - 10231	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 049018		COMPL. DATE 09/29/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10075 - 10579	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 051792		COMPL. DATE 01/03/1949		TOTAL DEPTH 11251		PERF.10110 - 10127	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 052077		COMPL. DATE 01/25/1950		TOTAL DEPTH 10310		PERF.10202 - 10208	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 064646		COMPL. DATE 08/01/1952		TOTAL DEPTH 10240		PERF.10135 - 10142	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		2	C	RRCID ->	069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A		
-----															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		159	RRCID ->	075927	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	10220 - 10234			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	079360	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	10994	PERF.	10055 - 10175			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	087408	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	9972 - 9988			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180	U	RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	10020 - 10135		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	107496	COMPL. DATE	06/05/1950	TOTAL DEPTH	11449	PERF.	10118 - 10124			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	107497	COMPL. DATE	02/20/1958	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	10104 - 10114			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//	67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	135	RRCID ->	108054	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	10832	PERF.	10127 - 10137
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	52	RRCID ->	111116	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10058 - 10098
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	74	RRCID ->	114096	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	10044 - 10064
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	158	RRCID ->	125504	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	10010 - 10030
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	45	RRCID ->	126737	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9882 - 10052
06	DLQ G-10	1911	-0-	1911	3917	488 1	1374 2	Y	41	38	1	4
						4 4	45 9					
07	DLQ G-10	1976	-0-	1976	5893	518 1	1411 2	Y	39	41	1	2
						4 4	43 9					
08	DLQ G-10	1860	-0-	1860	7753	471 1	1343 2	Y	41	43	1	-0-
						1 4	45 9					
09	0	1885	-0-	1885	9638	468 1	1365 2	Y	42	40	1	2
						6 4	46 9					
10	0	1939	-0-	1939	11577	492 1	1400 2	Y	43	44	1	1
						47 9						
11	0	1880	-0-	1880	13457	490 1	1342 2	Y	44	43	1	2
						48 9						
-----												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	89	RRCID ->	131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10030 - 10284
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 133678	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 10723	PERF.10000 - 10028			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 134202	COMPL. DATE 03/31/1990	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 9936 - 10040			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 134505	COMPL. DATE 04/11/1990	TOTAL DEPTH 10869	PERF.10090 - 10118			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 135789	COMPL. DATE 08/26/1990	TOTAL DEPTH 10570	PERF. 9900 - 10005			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 135848	COMPL. DATE 08/23/1990	TOTAL DEPTH 10688	PERF. 9886 - 10104			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 136845	COMPL. DATE 10/18/1990	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 9980 - 10096			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119-U		RRCID -> 136877	COMPL. DATE 05/05/1990	TOTAL DEPTH 11136	PERF. 9830 - 10036			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 195		RRCID -> 136878	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10135 - 10145	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 136880	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	9854 - 10030	
06	DLQ G-10	3291	-0-	3291	6801	839 1	2366 2	Y	71	65 1	6
						8 4	78 9				
07	DLQ G-10	3476	-0-	3476	10277	910 1	2482 2	Y	69	71 1	4
						8 4	76 9				
08	DLQ G-10	3225	-0-	3225	13502	817 1	2329 2	Y	71	75 1	-0-
						1 4	78 9				
09	16713 X	3211	-0-	-13502	-0-	796 1	2325 2	Y	72	68 1	4
						11 4	79 9				
*10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	796 1	2263 2	Y	70	71 1	3
						77 9					
*11	3360 X	2862	-0-	-498	-0-	746 1	2040 2	Y	69	67 1	5
						76 9					
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9982 - 9992	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 145064	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10059 - 10173	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 152176	COMPL. DATE	07/06/1994	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	9900 - 10005	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 157759	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9807 - 9999	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 9890 - 10025	
-----											
06	DLQ G-10	9723	-0-	9723	20150	2480 1	6990 2	Y	209	192 1	26
						23 4	230 9				
07	DLQ G-10	9936	-0-	9936	30086	2603 1	7093 2	Y	198	204 1	20
						22 4	218 9				
08	DLQ G-10	9089	-0-	9089	39175	2301 1	6566 2	Y	201	210 1	11
						1 4	221 9				
09	47939 X	8764	-0-	-39175	-0-	2174 1	6345 2	Y	196	187 1	20
						29 4	216 9				
10	0	8460	-0-	8460	8460	2147 1	6104 2	Y	190	192 1	18
						209 9					
11	0	7733	-0-	7733	16193	2016 1	5516 2	Y	183	180 1	21
						201 9					
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 164		RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10048 - 10054	
-----											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 158667		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 11191		PERF. 9920 - 9930	
-----											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 179418		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10801		PERF. 9842 - 9955	
-----											
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 180806		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10072 - 10180	
-----											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 212759		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10911		PERF. 9976 - 10020	
-----											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----  
 OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 163 RRCID -> 234300 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 10102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	354	-0-	354	365	90	1 4	254	2 9	Y	8	7	1	1
07	DLQ G-10	293	-0-	293	658	76	1 4	209	2 7	Y	6	6	1	1
08	DLQ G-10	250	-0-	250	908	63	1 4	180	2 6	Y	5	6	1	-0-
09	1195 N	287	-0-	-908	-0-	71	1 4	208	2 7	Y	6	6	1	-0-
10	0	395	-0-	395	395	100	1 9	285	2 10	Y	9	9	1	-0-
11	0	388	-0-	388	783	101	1 9	277	2 10	Y	9	9	1	-0-

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 61ST RRCID -> 235088 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890

06	DLQ G-10	1002	-0-	1002	2270	256	1 4	721	2 23	Y	21	20	1	3
07	DLQ G-10	1002	-0-	1002	3272	263	1 4	715	2 22	Y	20	21	1	2
08	DLQ G-10	1082	-0-	1082	4354	274	1 4	781	2 26	Y	24	25	1	1
09	0	1043	-0-	1043	5397	259	1 4	756	2 25	Y	23	22	1	2
10	0	1070	-0-	1070	6467	272	1 9	772	2 26	Y	24	24	1	2
11	0	2370	-0-	2370	8837	618	1 9	1690	2 62	Y	56	52	1	6

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 120 RRCID -> 235567 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094

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

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 239810 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9843 - 9950

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

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 246627 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9777 - 9865

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

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
06	1110 N	394	-0-	-716	-0-	100 1	284 2
07	682 N	451	-0-	-231	-0-	118 1	322 2
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	107 1	304 2
09	0	575	-0-	575	575	143 1	416 2
10	0	473	-0-	473	1048	120 1	341 2
11	0	616	-0-	616	1664	161 1	440 2

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-		
07	217 X	37	-0-	-180	-0-	10 1	26 2
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		HILCORP ENERGY COMPANY		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT			AMT	AMT	
-----												
OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 U	RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		127	RRCID ->	033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	10848	PERF.10477 - 10490	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	12209	PERF.10340 - 10418	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122 U	RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10338 - 10358	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119 L	RRCID ->	133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10252 - 10302	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		156	RRCID ->	214089	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10409 - 10432	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	215194	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10422 - 10436	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L	RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.10446	- 10466	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		155	RRCID ->	223713	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10452	- 10478	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		225	RRCID ->	244602	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13388	PERF.10401	- 10410	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		250	RRCID ->	287283	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10329	- 10350		
06	1560 X	708	-0-	-852	-0-	180	1	509	2	N	15	13	1	2
						2	4	17	9					
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	84	1	230	2	N	6	8	1	-0-
						1	4	7	9					
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	276	1	786	2	N	24	24	1	-0-
						1	4	26	9					
09	0	585	-0-	585	585	145	1	424	2	N	13	13	1	-0-
						2	4	14	9					
10	0	863	-0-	863	1448	219	1	623	2	N	19	19	1	-0-
						21	9							
11	0	287	-0-	287	1735	75	1	204	2	N	7	7	1	-0-
						8	9							

SANDEL OPERATING COMPANY		747534			RRCID ->	030584	COMPL. DATE	05/22/1963	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A		
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT		WELL #:		4									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022													

OLD OCEAN (CIB HAZ)		67011 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
SHOCO PRODUCTION LLC		778196												
JOHNSON FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	263244	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	10728	PERF. 8842	- 8848		
06	9960 #	8765	-0-	-1195	-0-	8224	2	541	9	N	492	689	1	154
07	10137 #	8832	-0-	-1305	-0-	8263	2	569	9	N	517	352	1	319
08	9703 #	8606	-0-	-1097	-0-	8081	2	525	9	N	477	353	1	443
09	0	8236	-0-	8236	8236	7666	2	570	9	N	518	520	1	441
10	0	8314	-0-	8314	16550	7760	2	554	9	N	504	709	1	236
11	8760 #	NO RPT	-0-	-8760	7790					N	NO RPT			236

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 177 U		RRCID -> 007639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9700 - 9708			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 186 C		RRCID -> 007640		COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9646 - 9654			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 95		RRCID -> 040089		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 10278 PERF. 10135 - 10160			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 150		RRCID -> 050477		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9192 - 9200			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 104		RRCID -> 050890		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 178 U		RRCID -> 051138		COMPL. DATE 01/23/1984		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8760 - 8780			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		188 U	RRCID ->	051142	COMPL. DATE	08/14/1971	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9651	-	9661
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948	PERF.	9707	-	9740
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	192518	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9602	-	9606
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	234264	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9526	-	9532
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		129	RRCID ->	235077	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	9636	-	9666
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	235541	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10951	PERF.	9550	-	9594
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		191	RRCID ->	242409	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9626	-	9646
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	243802	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9676 -	9684	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		207	RRCID ->	246899	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	9764 -	9774	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9609 -	9630	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	255678	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH	10897	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	271070	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9592 -	9670	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN (F- 2)		67011		500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	251699	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	8712 -	8722	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
OLD OCEAN (F- 2)		//CONT.//		67011 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	8698 -	8702	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		272			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		272			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		272			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		272			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		272			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		272			N	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN (F-4)				67011 502	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		60D	RRCID ->	182410	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	11904	PERF.	6660 -	6690	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN (F-6)				67011 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	196553	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9104 -	9124	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		168	RRCID ->	212143	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9121 -	9126	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
OLD OCEAN (F- 7)				67011 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		171	RRCID ->	007692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11026	PERF.	9340 -	9350	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		142	RRCID ->	133631	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	11095	PERF.	9271 -	9340	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-		236	1	665	2	Y	20	18	1	2
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-		230	1	626	2	Y	18	18	1	2
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-		206	1	587	2	Y	18	19	1	1
09	DLQ G-10	873	-0-	873	873		216	1	632	2	Y	20	19	1	2
10	DLQ G-10	690	-0-	690	1563		175	1	498	2	Y	15	16	1	1
11	DLQ G-10	353	-0-	353	1916		92	1	252	2	Y	8	9	1	-0-

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-		2	1	5	2	Y	-0-	-0-		
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-	-0-		
08	3100 N	4466	-0-	1366	1366		1131	1	3225	2	Y	99	94	1	5
09	3000 N	2705	-0-	-295	1071		671	1	1959	2	Y	60	59	1	6
10	0	2218	-0-	2218	3289		563	1	1600	2	Y	50	51	1	5
11	0	1911	-0-	1911	5200		498	1	1363	2	Y	45	45	1	5

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

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	
-----																	
OLD OCEAN (F- 8)		//CONT.//		67011 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		25		RRCID -> 122988		COMPL. DATE 12/10/1986		TOTAL DEPTH 11023		PERF. 9513 - 9542					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		118		RRCID -> 181870		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9432 - 9472					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT						-0-
-----																	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 224017		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 16027		PERF. 9510 - 9654					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
OLD OCEAN (F-10)		//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					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
-----																	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		29		RRCID -> 203429		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9744 - 9862					
06	2040 X	455	-0-	-1585	-0-	116	1	327	2	Y	10	9	1				1
						1	4	11	9								
07	1147 X	396	-0-	-751	-0-	104	1	282	2	Y	8	8	1				1
						1	4	9	9								
08	1147 X	197	-0-	-950	-0-	50	1	142	2	Y	4	5	1				-0-
						1	4	4	9								
09	0	405	-0-	405	405	101	1	293	2	Y	9	9	1				-0-
						1	4	10	9								
10	0	369	-0-	369	774	94	1	266	2	Y	8	8	1				-0-
						9	9										
11	0	134	-0-	134	908	35	1	96	2	Y	3	3	1				-0-
						3	9										
-----																	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		47		RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 9726 - 9815					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		132	RRCID ->	205358	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	9719 - 9800
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	209319	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	10952	PERF.	9844 - 9936
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	211094	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9750 - 9766
06	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	957 1	2698 2	Y	81	74 1		16
						9 4	89 9					
07	4247 X	3383	-0-	-864	-0-	887 1	2415 2	Y	67	71 1		12
						7 4	74 9					
08	4247 X	3776	-0-	-471	-0-	956 1	2728 2	Y	83	86 1		9
						1 4	91 9					
09	0	3438	-0-	3438	3438	853 1	2489 2	Y	77	74 1		12
						11 4	85 9					
10	0	3420	-0-	3420	6858	868 1	2467 2	Y	77	77 1		12
						85 9						
11	0	3636	-0-	3636	10494	948 1	2593 2	Y	86	84 1		14
						95 9						
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		107	RRCID ->	212145	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	9808 - 9918
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		93	RRCID ->	213379	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9762 - 9908
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	232649	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	9755 - 9794
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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	BALANCE
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	Y	18	16	1	125
07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	2319	2	Y	49	47	1	127
08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	54	9	2205	2	Y	52	54	1	125
09	0	2650	-0-	2650	2650	2650	57	9	2486	2	Y	60	56	1	129
10	0	2705	-0-	2705	5355	5355	98	1	2540	2	Y	61	61	1	129
11	0	2333	-0-	2333	7688	7688	66	9	2178	2	Y	55	54	1	130
							94	1							
							61	9							

OLD OCEAN (F-25)			67011 810			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 246			RRCID -> 247092		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11168 - 11178		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249			RRCID -> 258202		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 11338		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 256			RRCID -> 258484		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 255			RRCID -> 258492		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 11295		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 258			RRCID -> 267117		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11537 - 11583		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN (F-26)			67011 815			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 238			RRCID -> 190880		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3480 X	3275	-0-	-205	-0-	824 1	2325 2	Y	107	64 1		216
07	3596 X	3403	-0-	-193	-0-	883 1	2405 2	Y	98	247 1		67
08	3596 X	3226	-0-	-370	-0-	806 1	2299 2	Y	109	73 1		103
09	0	3268	-0-	3268	3268	801 1	2337 2	Y	108	69 1		142
10	0	3323	-0-	3323	6591	834 1	2370 2	Y	108	74 1		176
11	0	3215	-0-	3215	9806	827 1	2263 2	Y	114	254 1		36

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	480 N	359	-0-	-121	-0-	90 1	254 2	Y	13	7 1		71
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	119 1	325 2	Y	10	9 1		72
08	496 N	352	-0-	-144	-0-	88 1	250 2	Y	12	8 1		76
09	0	383	-0-	383	383	95 1	276 2	Y	10	8 1		78
10	0	442	-0-	442	825	109 1	311 2	Y	20	10 1		88
11	0	416	-0-	416	1241	103 1	281 2	Y	29	9 1		108

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	150 N	54	-0-	-96	-0-	2 1	51 2	Y	1	1 1		29
07	310 N	35	-0-	-275	-0-	1 1	33 2	Y	1	1 1		29
08	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 2		Y	-0-			29
09	0	62	-0-	62	62	2 1	59 2	Y	1	1 1		29
10	0	94	-0-	94	156	3 1	89 2	Y	2	2 1		29
11	0	72	-0-	72	228	3 1	67 2	Y	2	2 1		29

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5010 X	230	-0-	-4780	-0-	9 1	215 2	Y	5	5 1		242
07	4340 X	120	-0-	-4220	-0-	6 9	78 2	Y	35	180 1		97
08	3317 X	91	-0-	-3226	-0-	39 9	86 2	Y	2	2 1		97
09	0	110	-0-	110	110	4 1	103 2	Y	3	2 1		98
10	0	100	-0-	100	210	3 9	94 2	Y	2	2 1		98
11	0	2	-0-	2	212	2 2		Y	-0-	2 1		96

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->	256637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11989				PERF.11204 - 11394			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		256	RRCID ->	257089	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH 12155				PERF.11197 - 11525		
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	116	1	2892	2	Y	210	241	1	97
							231	9							
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	137	1	3645	2	Y	247	255	1	89
							272	9							
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	129	1	3335	2	Y	207	222	1	74
							228	9							
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	131	1	3305	2	Y	209	75	1	208
							230	9							
*10	4061	X	3469	-0-	-592	-0-	120	1	3098	2	Y	228	252	1	184
							251	9							
*11	3930	X	2647	-0-	-1283	-0-	101	1	2317	2	Y	208	234	1	158
							229	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		258	RRCID ->	262566	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH 11930				PERF.11636 - 11794		
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	59	1	1461	2	Y	68	31	1	173
							75	9							
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	58	1	1537	2	Y	73	33	1	213
							80	9							
08	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	55	1	1411	2	Y	70	215	1	68
							77	9							
09	1590	N	1343	-0-	-247	-0-	48	1	1219	2	Y	69	28	1	109
							76	9							
10	0		1077	-0-	1077	1077	38	1	973	2	Y	60	24	1	145
							66	9							
11	0		1073	-0-	1073	2150	42	1	964	2	Y	61	24	1	182
							67	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		262	RRCID ->	271445	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH 12000				PERF.11174 - 11824		
06	540	N	427	-0-	-113	-0-	15	1	370	2	N	38	8	1	193
							42	9							
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	14	1	378	2	N	28	187	1	34
							31	9							
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	14	1	352	2	N	46	8	1	72
							51	9							
09	0		408	-0-	408	408	14	1	349	2	N	41	8	1	105
							45	9							
10	0		408	-0-	408	816	13	1	345	2	N	45	8	1	142
							50	9							
11	0		392	-0-	392	1208	14	1	327	2	N	46	8	1	180
							51	9							

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
OLD OCEAN (FRIO 12700)		67011 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 262834		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 13247		PERF.12790 - 13405	
06	510 N	483	-0-	-27	-0-	477 2	6 9	N	5		151
07	527 N	461	-0-	-66	-0-	458 2	3 9	N	3		154
08	527 N	375	-0-	-152	-0-	372 2	3 9	N	3		157
09	0	381	-0-	381	381	381 2		N	-0-		157
10	0	392	-0-	392	773	385 2	7 9	N	6	39 1	124
11	0	361	-0-	361	1134	361 2		N	-0-		124
-----											
J. C. BROCKMAN ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 266023		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 13418		PERF.12435 - 13830	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
OLD OCEAN (LARSEN)		67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 12 T		RRCID -> 007646		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10650 - 10668	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10623 - 10643	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 007659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10554 - 10818	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10561 - 10624	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
OLD OCEAN UNIT				//CONT.// 386310		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 206		RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10840					
06	12420 X	8187	-0-	-4233	-0-	2088	1	5886	2	Y	176	163	1		23
						19	4	194	9						
07	12834 X	7633	-0-	-5201	-0-	2000	1	5449	2	Y	152	159	1		16
						17	4	167	9						
08	12834 X	7294	-0-	-5540	-0-	1847	1	5269	2	Y	161	168	1		9
						1	4	177	9						
09	0	7894	-0-	7894	7894	1958	1	5715	2	Y	177	167	1		19
						26	4	195	9						
10	0	8785	-0-	8785	16679	2230	1	6338	2	Y	197	197	1		19
						217	9								
11	0	9226	-0-	9226	25905	2405	1	6581	2	Y	218	212	1		25
						240	9								
-----															
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356	COMPL. DATE 09/25/1963	TOTAL DEPTH 10671	PERF.10480	- 10633	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID -> 032709	COMPL. DATE 03/15/1964	TOTAL DEPTH 10805	PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 035638	COMPL. DATE 03/24/1965	TOTAL DEPTH 11035	PERF.10851	- 10894	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189	COMPL. DATE 05/09/1965	TOTAL DEPTH 10800	PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 187		RRCID -> 036197	COMPL. DATE 05/14/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036239	COMPL. DATE 02/21/1945	TOTAL DEPTH 10916	PERF.10694	- 10743	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 172		RRCID -> 036458	COMPL. DATE 06/12/1965	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10803	- 10930	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 173LT		RRCID -> 036459	COMPL. DATE 06/01/1965	TOTAL DEPTH 10914	PERF.10740	- 10755		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 137ST		RRCID -> 042216	COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10590	- 10752		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 77		RRCID -> 042252	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL DEPTH 15056	PERF.10414	- 10527		
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11 1	30 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	32 1	88 2	Y	3	2 1	1
						3 9					
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
09	0	92	-0-	92	92	23 1	67 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
10	0	54	-0-	54	146	14 1	39 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
11	0	216	-0-	216	362	56 1	154 2	Y	5	5 1	-0-
						6 9					
-----											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 121 L		RRCID -> 042416	COMPL. DATE 07/26/1967	TOTAL DEPTH 10877	PERF.10660	- 10680		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 86 L		RRCID -> 042580	COMPL. DATE 08/23/1967	TOTAL DEPTH 10801	PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 65 L		RRCID -> 042739	COMPL. DATE 09/29/1967	TOTAL DEPTH 10726	PERF. N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791	
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791		CNTY: BRAZORIA	
-----											
06	10140 X	9986	-0-	-154	-0-	2548 1	7180 2	Y	214	196 1	27
07	26755 X	26755	-0-	-0-	-0-	7010 1	19101 2	Y	532	510 1	49
08	18092 X	18092	-0-	-0-	-0-	4582 1	13070 2	Y	399	428 1	20
09	0	11294	-0-	11294	11294	2802 1	8177 2	Y	253	247 1	26
10	0	10172	-0-	10172	21466	2582 1	7339 2	Y	228	233 1	21
11	0	5887	-0-	5887	27353	1535 1	4199 2	Y	139	144 1	16
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 L		RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828		PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 L		RRCID -> 044635		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10516 - 10643	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 044639		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 10871		PERF.10655 - 10768	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 186 T		RRCID -> 044925		COMPL. DATE 09/27/1968		TOTAL DEPTH 10805		PERF.10510 - 10638	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 044927		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 10913		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 L		RRCID -> 045034	COMPL. DATE 11/08/1968	TOTAL DEPTH 10862	PERF. N/A		
-----									
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 147 L		RRCID -> 045143	COMPL. DATE 01/26/1940	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10600 - 10782		
-----									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 41 T		RRCID -> 046481	COMPL. DATE 06/17/1969	TOTAL DEPTH 10835	PERF. N/A		
-----									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 175 L		RRCID -> 046659	COMPL. DATE 07/07/1969	TOTAL DEPTH 10850	PERF. N/A		
-----									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 194 L		RRCID -> 046691	COMPL. DATE 07/19/1969	TOTAL DEPTH 10938	PERF. N/A		
-----									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 046824	COMPL. DATE 06/16/1969	TOTAL DEPTH 10874	PERF. N/A		
-----									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 177 L		RRCID -> 046825	COMPL. DATE 07/17/1969	TOTAL DEPTH 10869	PERF. N/A		
-----									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-





M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		//CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 81		RRCID -> 175016		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10586 - 10734	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	15360 X	14120	-0-	-1240	-0-	3602 1	10152 2	Y	303	279 1	34		
07	15779 X	13447	-0-	-2332	-0-	33 4	333 9	Y	268	279 1	23		
08	15314 X	14099	-0-	-1215	-0-	3523 1	9599 2	Y	311	323 1	11		
09	0	14371	-0-	14371	14371	30 4	295 9	Y	322	306 1	27		
10	0	13993	-0-	13993	28364	1 4	342 9	Y	314	317 1	24		
11	0	13919	-0-	13919	42283	3565 1	10405 2	Y	328	322 1	30		
						47 4	354 9						
						361 9							

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		//CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 88		RRCID -> 177968		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10508 - 10747	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		//CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 179L		RRCID -> 184697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10653 - 17000	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		//CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10444 - 10546	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	5042 X	1202	-0-	-3840	-0-	306 1	864 2	Y	26	23 1	4		
07	500 X	500	-0-	-0-	-0-	3 4	29 9	Y	10	12 1	2		
08	2635 X	1545	-0-	-1090	-0-	131 1	357 2	Y	34	34 1	2		
09	0	1885	-0-	1885	1885	1 4	11 9	Y	42	40 1	4		
10	0	1835	-0-	1835	3720	391 1	1116 2	Y	41	42 1	3		
11	0	1691	-0-	1691	5411	1 4	37 9	Y	40	39 1	4		
						468 1	1365 2						
						6 4	46 9						
						466 1	1324 2						
						45 9							
						441 1	1206 2						
						44 9							

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		//CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	260 1	731 2	Y	22	20 1	3		
07	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	2 4	24 9	Y	25	25 1	3		
08	1116 N	938	-0-	-178	-0-	322 1	879 2	Y	21	22 1	2		
09	0	1131	-0-	1131	1131	3 4	28 9	Y	25	24 1	3		
10	0	1154	-0-	1154	2285	237 1	677 2	Y	26	26 1	3		
11	0	1015	-0-	1015	3300	1 4	23 9	Y	24	24 1	3		
						280 1	819 2						
						4 4	28 9						
						293 1	832 2						
						29 9							
						265 1	724 2						
						26 9							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----																
OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 237		RRCID -> 194351	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 11162	PERF.10426 - 10644							
M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	27930 X	25882	-0-	-2048	-0-	6602	1	18608	2	Y	556	511	1		72	
07	28861 X	23551	-0-	-5310	-0-	6170	1	16813	2	Y	469	491	1		50	
08	28861 X	24814	-0-	-4047	-0-	6283	1	17926	2	Y	548	568	1		30	
09	26880 X	25985	-0-	-895	-0-	6446	1	18813	2	Y	582	552	1		60	
10	0	26482	-0-	26482	26482	6722	1	19107	2	Y	594	597	1		57	
11	0	25058	-0-	25058	51540	6533	1	17875	2	Y	591	581	1		67	
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 243		RRCID -> 201523	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 10860	PERF.10558 - 10782									
06	30570 X	29467	-0-	-1103	-0-	7516	1	21186	2	Y	633	575	1		77	
07	31589 X	29314	-0-	-2275	-0-	7681	1	20928	2	Y	583	604	1		56	
08	30287 X	27327	-0-	-2960	-0-	6920	1	19742	2	Y	603	632	1		27	
09	27663 X	27663	-0-	-0-	-0-	6861	1	20026	2	Y	622	588	1		61	
10	0	27821	-0-	27821	27821	7062	1	20073	2	Y	624	628	1		57	
11	0	25529	-0-	25529	53350	6656	1	18211	2	Y	602	594	1		65	
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 244		RRCID -> 204028	COMPL. DATE 10/06/2009	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10385 - 10639									
06	19380 X	7293	-0-	-12087	-0-	1860	1	5243	2	Y	157	151	1		15	
07	20026 X	14315	-0-	-5711	-0-	3750	1	10219	2	Y	285	279	1		21	
08	20704 X	20704	-0-	-0-	-0-	5243	1	14957	2	Y	457	462	1		16	
09	0	19496	-0-	19496	19496	4835	1	14115	2	Y	437	416	1		37	
10	0	20265	-0-	20265	39761	5144	1	14622	2	Y	454	457	1		34	
11	0	15481	-0-	15481	55242	4036	1	11043	2	Y	365	366	1		33	
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 174		RRCID -> 211908	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 10885	PERF.10716 - 10806									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 247		RRCID -> 219875	COMPL. DATE 12/09/2009	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10353 - 10650									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
-----														
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 248		RRCID -> 223381		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726						
06	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	4015	1	11318	2	Y	338	315	1	44
						37	4	372	9					
07	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	2914	1	7942	2	Y	221	241	1	24
						25	4	243	9					
08	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	3685	1	10513	2	Y	321	329	1	16
						1	4	353	9					
09	T. A.	14646	-0-	14646	14646	3633	1	10603	2	Y	329	311	1	34
						48	4	362	9					
10	T. A.	13453	-0-	13453	28099	3415	1	9706	2	Y	302	306	1	30
						332	9							
11	T. A.	11804	-0-	11804	39903	3077	1	8420	2	Y	279	276	1	33
						307	9							
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954						
06	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	1013	1	2853	2	N	85	78	1	9
						9	4	94	9					
07	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	1017	1	2771	2	N	77	80	1	6
						9	4	85	9					
08	3937 X	2769	-0-	-1168	-0-	701	1	2000	2	N	61	66	1	1
						1	4	67	9					
09	0	2629	-0-	2629	2629	652	1	1903	2	N	59	56	1	4
						9	4	65	9					
10	0	2570	-0-	2570	5199	652	1	1854	2	N	58	58	1	4
						64	9							
11	0	2515	-0-	2515	7714	656	1	1794	2	N	59	58	1	5
						65	9							
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10677						
06	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	261	1	734	2	N	22	20	1	2
						2	4	24	9					
07	1023 N	700	-0-	-323	-0-	183	1	500	2	N	14	15	1	1
						2	4	15	9					
08	1054 N	889	-0-	-165	-0-	225	1	641	2	N	20	20	1	1
						1	4	22	9					
09	0	920	-0-	920	920	228	1	666	2	N	21	20	1	2
						3	4	23	9					
10	0	1003	-0-	1003	1923	255	1	724	2	N	22	23	1	1
						24	9							
11	0	1030	-0-	1030	2953	269	1	735	2	N	24	24	1	1
						26	9							
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 04/10/2022		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10716 - 10890						
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	708	1	1994	2	N	60	55	1	8
						6	4	66	9					
07	3193 X	2855	-0-	-338	-0-	748	1	2038	2	N	57	59	1	6
						6	4	63	9					
08	3193 X	2783	-0-	-410	-0-	705	1	2010	2	N	61	64	1	3
						1	4	67	9					
09	0	2572	-0-	2572	2572	637	1	1862	2	N	58	55	1	6
						9	4	64	9					
10	0	2404	-0-	2404	4976	610	1	1735	2	N	54	55	1	5
						59	9							
11	0	2337	-0-	2337	7313	609	1	1667	2	N	55	54	1	6
						61	9							

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
-----												
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 12403 PERF.10712 - 10850			
06	1740 N	1557	-0-	-183	-0-	397 1	1120 2	N	33	31 1		6
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	417 1	1137 2	N	32	33 1		5
08	1705 N	1462	-0-	-243	-0-	370 1	1056 2	N	32	34 1		3
09	0	1523	-0-	1523	1523	378 1	1103 2	N	34	32 1		5
10	0	1399	-0-	1399	2922	355 1	1010 2	N	31	32 1		4
11	0	1598	-0-	1598	4520	416 1	1140 2	N	38	37 1		5
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-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-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 235		RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622			
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	159 1	446 2	Y	13	12 1		1
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	348 1	947 2	Y	26	26 1		1
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	295 1	841 2	Y	26	27 1		-0-
09	0	1139	-0-	1139	1139	282 1	824 2	Y	26	24 1		2
10	0	1166	-0-	1166	2305	296 1	841 2	Y	26	26 1		2
11	0	1132	-0-	1132	3437	295 1	807 2	Y	27	26 1		3
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 259		RRCID -> 283832		COMPL. DATE 09/12/2017			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10735 - 10889			
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	22 1	561 2	N	13	12 1		36
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	24 1	621 2	N	13	13 1		36
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	27 1	700 2	N	17	17 1		36
09	0	226	-0-	226	226	8 1	212 2	N	5	5 1		36
10	0	1180	-0-	1180	1406	43 1	1107 2	N	27	25 1		38
11	0	939	-0-	939	2345	38 1	877 2	N	22	22 1		38
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 245		RRCID -> 284090		COMPL. DATE 02/09/2018			TOTAL DEPTH 11989 PERF.10556 - 10713			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3420 #	3389	-0-	-31	-0-	3341	2	48	9	N	44			171
07	3534 #	3411	-0-	-123	-0-	3365	2	46	9	N	42	175	1	38
08	3503 #	3287	-0-	-216	-0-	3239	2	48	9	N	44			82
09	0	3319	-0-	3319		3269	2	50	9	N	45			127
10	0	3421	-0-	3421		6740	2	51	9	N	46	141	1	32
11	0	3277	-0-	3277	10017	3238	2	39	9	N	35			67

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 09/20/2022

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
OLD OCEAN NORTH (9750)		//CONT.//		67014 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		670093								
DANCE BAYOU		WELL #:		2	RRCID ->	285234	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9865 - 9874
06	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-			N	-0-			-0-
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2022												
-----												
DANCE BAYOU		WELL #:		6	RRCID ->	292668	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10140 - 10150
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2022												
-----												
TEXAKOMA E & P, LLC		844133				CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
FLAG POND		WELL #:		3R	RRCID ->	282398	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	10278 - 10282
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)		67015 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		249	RRCID ->	247664	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	12116	PERF.	11960 - 12178
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		253	RRCID ->	250535	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12020 - 12302
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		256	RRCID ->	258483	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.	11686 - 11815
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.//		67015 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 258	RRCID -> 262575	COMPL. DATE 06/07/2011	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11636	- 12125					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN, NE. (10800)		67016 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
OLIPDP II, LLC		100467										
MARMION		WELL #: 1	RRCID -> 196210	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 11041	PERF.10846	- 10850					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARMION		WELL #: 2	RRCID -> 211988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13048 PERF. 3940 - 3970						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1275			N	67			67
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275			N	-0-			67
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275			N	-0-			67
-----												
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					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
-----												
OLD WAVERLY (WILCOX "D")		67060 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO						
UOSI OPERATING, INC.		875336										
BROWDER, W. B.		WELL #: 2 T	RRCID -> 199565	COMPL. DATE 08/16/2003	TOTAL DEPTH 12265	PERF.11723	- 11765					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD WAVERLY (WILCOX "E")		67060 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO						
UOSI OPERATING, INC.		875336										
BROWDER, W. B.		WELL #: 2 T	RRCID -> 199562	COMPL. DATE 03/19/2004	TOTAL DEPTH 12265	PERF.11723	- 12168					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			223
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	84	172	1	135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65			200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	183	1	77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	83			230



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)		67060 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #: 1		RRCID -> 149365		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 3376 - 3386			
BROWDER "C"															
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				73
-----															
TEXANA OPERATING COMPANY		844253		WELL #: 1		RRCID -> 267329		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11752 - 11777			
BROWDER HEIRS															
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	13	9	N	12			87
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	12	9	N	11			98
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	13	9	N	12			110
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			110
10	0	48	-0-	48	-0-	-0-	39	1	9	9	N	8			118
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			118
-----															
UOSI OPERATING, INC.		875336		WELL #: 1		RRCID -> 192275		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11477 - 11677			
BROWDER, W. B.															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----															
BROWDER, W. B.				WELL #: 2 C		RRCID -> 203771		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11470 - 11535			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
OLD WAVERLY (WILCOX 11,620)		67060 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #: 2		RRCID -> 195798		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11620 - 11670			
BROWDER "C"															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
-----															
OLD WAVERLY (YEGUA 4400)		67060 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
VONDRA ENERGY CORP.		887322		WELL #: 1		RRCID -> 124055		COMPL. DATE 01/08/1987		TOTAL DEPTH 5656		PERF. 4412 - 4420			
MASSEY-CLUXTON UNIT 1															
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	94	1	445	3	Y	57	33	1	77
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	63	9	441	3	Y	94	84	1	87
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	76	1	493	3	Y	78	81	1	84
09	600 N	488	-0-	-112	-0-	103	9	414	3	Y	33	57	1	60
10	0	3707	-0-	3707	3707	55	1	2521	3	Y	771	498	1	333
*11	3000 N	28803	-0-	25803	29510	86	9	1341	1	Y	5823	5752	1	404
						36	9	6405	9					

OLIVER (FRIO 8640) 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA  
 LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179  
 KLOSS, ED L. WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317

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

OLIVER (FRIO 8750,E.) 67164 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA  
 LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179  
 OLIVER UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 049527 COMPL. DATE 01/04/1971 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

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

OLIVER, SOUTH (10300) 67170 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085  
 BURNS WELL #: 1 RRCID -> 189756 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11202 - 11210

06	3120 #	2638	-0-	-482	-0-	400	1	2238	2	N	-0-		53
07	3224 #	2722	-0-	-502	-0-	400	1	2322	2	N	-0-		53
08	3224 #	2702	-0-	-522	-0-	400	1	2302	2	N	-0-		53
09	0	1569	-0-	1569	1569	250	1	1319	2	N	-0-		53
10	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-		53
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53

ORA (13400 SAND)		67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MCGOWN FARMS GU		WELL #: 1		RRCID -> 275810		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 13938 PERF.13406 - 13456		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2160 N	1881 -0-	-279	-0-	120	1	1401	2	194
						360	9			
07		2108 N	1989 -0-	-119	-0-	124	1	1482	2	193
						383	9			
08		2046 N	1796 -0-	-250	-0-	120	1	1321	2	163
						355	9			
09		0	1726 -0-	1726	1726	120	1	1259	2	125
						347	9			
10		0	1763 -0-	1763	3489	124	1	1280	2	272
						359	9			
11		0	1662 -0-	1662	5151	120	1	1385	2	68
						157	9			

MCGOWN FARMS GAS UNIT		67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
		386310								
		WELL #: 2		RRCID -> 277253		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 14796 PERF.14096 - 14246		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ORANGE *		67484 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE		
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208								
BURTON FEE		WELL #: 2		RRCID -> 121935		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEC OPERATING, INC.		209147		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE		
CHANDLER "B"		201208								
		WELL #: 1		RRCID -> 121887		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7042 - 7048		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ORANGE (HACKBERRY)		67484 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE		
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208								
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 213682		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 7626		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250) 67524 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN  
 HOME PETROLEUM CORP. 396852  
 HILLBOLDT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 046584 COMPL. DATE 06/21/1969 TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A

06	1080 N	274	-0-	-806	-0-	273	2	1	9	N	1					7
07	744 N	208	-0-	-536	-0-	206	2	2	9	N	2					9
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	218	2	1	9	N	1					10
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1					11
10	0	422	-0-	422	422	421	2	1	9	N	1					12
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	212					N	NO RPT					12

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320) 67524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 KAECEHELE, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 194105 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367

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

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500) 67524 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN  
 ETOCO, L.P. 255133  
 SCHAER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216469 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9162 - 9206

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2022

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
 ETOCO, L.P. 255133  
 KAECEHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171384 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 11050 - 11063

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

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133  
 KAECELE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11432 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6420 X	5058	-0-	-1362	-0-	167	1	4832	2	Y	54	110 1	66
						59	9						
07	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	212	1	6397	2	Y	115	110 1	71
						127	9						
08	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	212	1	6013	2	Y	43		114
						47	9						
09	6750 X	4145	-0-	-2605	-0-	189	1	3945	2	Y	10		124
						11	9						
10	0	6529	-0-	6529	6529	206	1	6297	2	Y	23	99 1	48
						25	9						
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	19					Y	NO RPT		48

KAECELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337

06	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	108	1	1693	2	Y	19	34 1	23
						21	9						
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	138	1	3514	2	Y	50	34 1	39
						55	9						
08	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	138	1	1596	2	Y	14		53
						15	9						
09	2340 X	1955	-0-	-385	-0-	123	1	1826	2	Y	5		58
						6	9						
10	0	1861	-0-	1861	1861	134	1	1708	2	Y	17	46 1	13
						19	9						
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT		13

KAECELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631

06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	31	1	2571	2	N	12		152
						13	9						
07	2263 X	1404	-0-	-859	-0-	15	1	1372	2	N	15		167
						17	9						
08	0	1781	-0-	1781	1781	15	1	1757	2	N	8		175
						9	9						
09	0	1087	-0-	1087	2868	43	1	1004	2	N	36	183 1	28
						40	9						
10	0	2159	-0-	2159	5027	54	1	2105	2	N	-0-		28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5027					N	NO RPT		28

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471

06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	153	1	3223	2	Y	3		26
						3	9						
07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	128	1	3279	2	Y	2		28
						2	9						
08	4061 X	2917	-0-	-1144	-0-	128	1	2787	2	Y	2		30
						2	9						
09	3930 X	2716	-0-	-1214	-0-	114	1	2600	2	Y	2		32
						2	9						
10	0	2838	-0-	2838	2838	118	1	2719	2	Y	1		33
						1	9						
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT		33

-----														
ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133										
SCHAER		WELL #:		1	RRCID -> 195495			COMPL. DATE 02/24/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11142 - 11380		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	4830 X	3103	-0-	-1727	-0-		749	1	2340	2	N	13		155
07	4991 X	4606	-0-	-385	-0-		1179	1	3392	2	N	32		187
08	0	4847	-0-	4847	4847		1120	1	3694	2	N	30	178 1	39
09	0	4477	-0-	4477	9324		732	1	3711	2	N	31		70
10	0	5110	-0-	5110	14434		1143	1	3919	2	N	44		114
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	9964		48	9			N	NO RPT		114
-----														
SCHAER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 196881			COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10992 - 11332		
06	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-		630	1	1967	2	Y	-0-		63
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-		826	1	2375	2	Y	-0-		63
08	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-		562	1	1852	2	Y	-0-		63
09	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-		343	1	1742	2	Y	-0-		63
10	0	2030	-0-	2030	2030		459	1	1572	2	Y	-0-		63
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	500						Y	NO RPT		63
-----														
SCHAER UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 199385			COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11298 - 11532		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		25
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2022														
-----														
SCHAER UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 202608			COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11022 - 11400		
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-		396	1	1611	2	Y	-0-		130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		130
08	T. A.	1065	-0-	1065	1065		1065	2			Y	-0-		130
09	T. A.	2737	-0-	2737	3802		325	1	2412	2	Y	-0-		130
10	T. A.	1350	-0-	1350	5152		394	1	956	2	Y	-0-		130
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5152						Y	NO RPT		130
-----														
KAECEHELE, CHARLES UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 206561			COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11416 - 11636		
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		1778	2			Y	-0-		90
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-		2245	2			Y	-0-		90
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-		2281	2			Y	-0-		90
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		1875	2			Y	-0-		90
10	0	1920	-0-	1920	1920		1920	2			Y	-0-		108
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1920						Y	NO RPT		108

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133  
 KAECELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	10	1	1437	2	Y	4			64
						4	9							
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	7	1	681	2	Y	-0-			64
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	7	1	1235	2	Y	-0-			64
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1	1	1338	2	Y	-0-			64
10	0	818	-0-	818	818	1	1	817	2	Y	-0-			46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	818					Y	NO RPT			46

KAECELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490

06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1	1	1511	2	Y	6	6	1	21
						7	9							
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1	1	1386	2	Y	-0-	6	1	15
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1	1	1166	2	Y	12			27
						13	9							
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	1	1	924	2	Y	3			29
						3	9							
10	0	712	-0-	712	712	1	1	699	2	Y	11	23	1	5
						12	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	712					Y	NO RPT			5

HOME PETROLEUM CORP. 396852  
 HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A

06	3000 N	3353	-0-	353	985	3353	2			N	-0-			121
07	2994 N	2009	-0-	-985	-0-	2003	2	6	9	N	5			126
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2939	2	6	9	N	5			131
09	2730 X	960	-0-	-1770	-0-	960	2			N	-0-			131
10	0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			131
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT			131

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
 ETOCO, L.P. 255133  
 KAECELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063

06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	Y	6	9	1	7
						7	9							
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	533	2	Y	8	9	1	6
						9	9							
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	519	2	Y	8			14
						9	9							
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	Y	2			16
						2	9							
10	0	534	-0-	534	534	34	1	496	2	Y	4	13	1	4
						4	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	534					Y	NO RPT			4

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224

06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	N	2			11
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	823	2	1	9	N	1			12
08	1147 N	908	-0-	-239	-0-	907	2	1	9	N	1			13
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
KAECHLE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

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

ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 12508 - 13150

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

OYSTER BAYOU 67947 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 279035 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1) 67947 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165281 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117

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

OYSTER BAYOU (FRIO 2) 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 126372 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131

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

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 8 RRCID -> 161875 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158

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



OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		44	RRCID ->	171927	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8087 - 8165				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
-----																
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		40	RRCID ->	180265	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8060 - 8070				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		6	RRCID ->	251252	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8379	PERF.	8130 - 8140				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8057 - 8066				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
-----																
OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)		67947 144		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		54	RRCID ->	130939	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	8094 - 8104				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
-----																
OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)		67947 284		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS									
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		14	RRCID ->	161521	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8174 - 8240				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				

-----														
OYSTER BAYOU (MINOR RES.)			67947 568		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
BERTHA			WELL #: 1		RRCID -> 281423			COMPL. DATE 05/11/2016			TOTAL DEPTH 11769 PERF.13008 - 13042			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)			67953 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 77		RRCID -> 212023			COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8475			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
OYSTER CREEK (6420 SAND)			67955 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
PALEO OIL COMPANY LLC			635131											
SUN FEE			WELL #: 2		RRCID -> 250524			COMPL. DATE 08/02/2007			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6422 - 6434			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
OYSTER CREEK (6450 SAND)			67955 210		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
PALEO OIL COMPANY LLC			635131											
SUN FEE			WELL #: 1X		RRCID -> 271066			COMPL. DATE 03/24/2018			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6468 - 6472			
06	8490 #	7833	-0-	-657	-0-	7833	2			N	-0-			85
07	0	8183	-0-	8183	8183	8183	2			N	-0-			85
08	0	8430	-0-	8430	16613	8430	2			N	-0-			85
09	0	5904	-0-	5904	22517	5904	2			N	-0-			85
10	0	2215	-0-	2215	24732	2215	2			N	-0-			85
11	7830 #	NO RPT	-0-	-7830	16902					N	NO RPT			85
-----														
OYSTER CREEK (FRIO 7100)			67955 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
PALEO OIL COMPANY LLC			635131											
SUN FEE			WELL #: 3		RRCID -> 065269			COMPL. DATE 07/01/2002			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			209
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			209
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			209
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			209
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			209
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			209
-----														
SUN FEE			WELL #: 5		RRCID -> 070130			COMPL. DATE 01/03/1977			TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OYSTER CREEK (FRIO 7100)		//CONT.//		67955 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131						
SUN FEE		WELL #:		1SW	RRCID -> 152644	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2740	- 2770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

OYSTER LAKE, W. (1300)				67964 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954						
STATE TRACT 295		WELL #:		1 U	RRCID -> 196814	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 4417	PERF. 1328	- 1349	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

OYSTER LAKE, W. (1400)				67964 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954						
STATE TRACT 295		WELL #:		1 L	RRCID -> 196816	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 4417	PERF. 1470	- 1476	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

OYSTER LAKE, W. (3850)				67967 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954						
STATE TRACT 308		WELL #:		5	RRCID -> 123115	COMPL. DATE 11/19/1986	TOTAL DEPTH 4352	PERF. 3854	- 3859	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

OYSTER LAKE, W. (3930)				67967 474	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
HIGH ISLAND GAS LLC				385533						
STATE TRACT 304		WELL #:		1	RRCID -> 126376	COMPL. DATE 10/19/1987	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 3978	- 3984	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PADGETT (YEGUA Y4-A)		68304 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081												
DUBOSE		WELL #: 1		RRCID -> 276474		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5137 - 5140				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALACIOS (FRIO -A-)		68481 063		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962												
LARSON		WELL #: 1		RRCID -> 163278		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 10073		PERF. 7598 - 7604				
06	1470 #	1177	-0-	-293	-0-	1173	2	4	9	N	4	173	0	14
07	1519 #	1347	-0-	-172	-0-	1345	2	2	9	N	2			16
08	1519 #	1293	-0-	-226	-0-	1291	2	2	9	N	2			18
09	0	1314	-0-	1314	1314	1313	2	1	9	N	1			19
10	2655 R	1341	-0-	-1314	-0-	1339	2	2	9	N	2			21
11	1290 #	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			21

PALACIOS (FRIO A, FB-1)		68481 067		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
ROBESON		WELL #: 1C		RRCID -> 284977		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7641 - 7647					
06	6090 #	5531	-0-	-559	-0-	750	1	4	775	2	N	5		167	
07	6231 #	5725	-0-	-506	-0-	775	1	2	4948	2	N	2		169	
08	6014 #	5792	-0-	-222	-0-	775	1	2	4920	2	N	88	184	1	73
09	0	5185	-0-	5185	5185	725	1	15	4445	2	N	14		87	
10	0	5316	-0-	5316	10501	775	1	55	4486	2	N	50		137	
*11	13430 R	2929	-0-	-10501	-0-	575	1	11	2343	2	N	10		147	

PALACIOS (FRIO -B-)		68481 084		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962												
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #: 1 M		RRCID -> 007718		COMPL. DATE 04/28/1959		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7955 - 7974				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKLE, LOUIS		WELL #: 1 C		RRCID -> 007720		COMPL. DATE 05/02/1961		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804						
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALACIOS (FRIO -C-)		68481 147		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
G.S. HARRISON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247945		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9058 - 9181	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		496 N	496	-0-	-0-	476 2	20 9	N	18		135
07		509 N	509	-0-	-0-	488 2	21 9	N	19		154
08		523 N	523	-0-	-0-	506 2	17 9	N	15		169
09		0	496	-0-	496	478 2	18 9	N	16		185
10		0	498	-0-	498	468 2	30 9	N	27		212
*11		1336 N	342	-0-	-994	316 2	26 9	N	24	178 1	58

PALACIOS (FRIO -D-)		68481 189		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962									
FRICK, OTTO		WELL #: 1 U		RRCID -> 051102		COMPL. DATE 02/10/1971		TOTAL DEPTH 9075		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		570 N	466	-0-	-104	466 2		Y	-0-		54
07		507 N	507	-0-	-0-	507 2		Y	-0-		54
08		496 N	493	-0-	-3	493 2		Y	-0-		54
09		0	481	-0-	481	481 2		Y	-0-		54
10		977 N	496	-0-	-481	496 2		Y	-0-		54
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		54

PALACIOS (FRIO -E-)		68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962									
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 007732		COMPL. DATE 04/28/1959		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8925 - 8928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRICK, OTTO		68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
		869962									
		WELL #: 1 L		RRCID -> 007733		COMPL. DATE 01/02/1959		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 7962 - 7972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1)		68481 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962									
HICKLE, LOUIS, ET AL		WELL #: 1 T		RRCID -> 007736		COMPL. DATE 11/06/1957		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8594 - 8632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4500 X	4363	-0-	-137	4339 2	24 9	Y	22	182 0	45
07		4928 X	4928	-0-	-0-	4900 2	28 9	Y	25		70
08		4744 X	4744	-0-	-0-	4718 2	26 9	Y	24		94
09		0	4609	-0-	4609	4609 2	28 9	Y	25		119
10		9348 X	4739	-0-	-4609	4710 2	29 9	Y	26		145
11		4770 X	NO RPT	-0-	-4770			Y	NO RPT		145

PALACIOS (FRIO -F-)		68481 294		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962									
SLAUGHTER, L. A., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 007760		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9062 - 9068	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		155 N	155	-0-	-0-	155 2		Y	-0-		-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	152 2		Y	-0-		-0-
08		155 N	149	-0-	-6	149 2		Y	-0-		-0-
09		0	143	-0-	143	143 2		Y	-0-		-0-
10		292 N	149	-0-	-143	149 2		Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALACIOS (FRIO 9100)		68481 441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962		RRCID -> 158748		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH	9170	PERF.	9097 - 9141	
HARRISON, L. S.		WELL #: 3		RRCID -> 158748		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH	9170	PERF.	9097 - 9141	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	142 2	1 9	Y	1		59
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	152 2	2 9	Y	2		61
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	148 2	2 9	Y	2		63
09		0	144	-0-	144	144	143 2	1 9	Y	1		64
10		296 N	152	-0-	-144	-0-	149 2	3 9	Y	3		67
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		67

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677		RRCID -> 198275		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5330 - 5334	
PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 198275		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5330 - 5334	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERCE T		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
PIERCE		339677		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5400 - 5404	
PIERCE T		WELL #: 3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5400 - 5404	
06		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2	N	-0-			-0-
07		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	N	-0-			-0-
08		829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-			-0-
09		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-		N	-0-			-0-
10		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-		N	NO RPT			-0-
11		1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-		N	NO RPT			-0-

REGNIER UNIT		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
REGNIER UNIT		339677		RRCID -> 208770		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5583 - 5584	
REGNIER UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 208770		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5583 - 5584	
06		DLQ G-10	2459	-0-	2459	4603	2459 2	Y	-0-			38
07		DLQ G-10	1343	-0-	1343	5946	1343 2	Y	-0-			38
08		DLQ G-10	2102	-0-	2102	8048	2102 2	Y	-0-			38
09		DLQ G-10	500	-0-	500	8548	500 2	Y	-0-			38
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	8548		Y	NO RPT			38
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	8548		Y	NO RPT			38

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ROBESON		869962		RRCID -> 285001		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8666 - 8672	
ROBESON		WELL #: 1T		RRCID -> 285001		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8666 - 8672	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109

PALACIOS, EAST (FRIO 9400)		68482 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962		RRCID -> 214075		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9468 - 9480	
SLAUGHTER		WELL #: 4		RRCID -> 214075		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9468 - 9480	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14

PANZA (13,900 SAND)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
COCHRAN												
69040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
681327												
WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PAUL (LW-75)												
LAKESHORE OPERATING, LLC												
OBENHAUS												
69740 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
483460												
WELL #: 1 RRCID -> 282057 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11014 - 11129												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
06		9210 X	4286	-0-	-4924	-0-	3877	2	409	9	N	239
07		9517 X	6664	-0-	-2853	-0-	6313	2	351	9	N	191
08		7130 X	6670	-0-	-460	-0-	6296	2	374	9	N	345
09		6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6614	2	295	9	N	127
10		0	7670	-0-	7670	7670	7392	2	278	9	N	193
11		0	6762	-0-	6762	14432	6425	2	337	9	N	499

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.												
FURRY												
810815												
WELL #: 1 RRCID -> 282816 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13511 - 13531												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
06		32347 X	32347	-0-	-0-	-0-	29578	3	2769	9	N	641
07		32975 X	32975	-0-	-0-	-0-	30133	3	2842	9	N	568
08		34029 X	34029	-0-	-0-	-0-	31117	3	2912	9	N	554
09		33626 X	33626	-0-	-0-	-0-	30789	3	2837	9	N	649
10		0	34103	-0-	34103	34103	31256	3	2847	9	N	534
11		0	33144	-0-	33144	67247	30297	3	2847	9	N	781

FURRY												
WELL #: 2 RRCID -> 284544 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13652 - 13714												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
06		36780 X	34067	-0-	-2713	-0-	30436	3	3631	9	N	960
07		38006 X	36011	-0-	-1995	-0-	32191	3	3820	9	N	843
08		38006 X	35912	-0-	-2094	-0-	32196	3	3716	9	N	641
09		34080 X	33990	-0-	-90	-0-	30439	3	3551	9	N	1004
10		0	34624	-0-	34624	34624	30964	3	3660	9	N	745
11		0	28824	-0-	28824	63448	25792	3	3032	9	N	636

GUILD												
WELL #: 1 RRCID -> 288518 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12997 - 13084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
06		180002 X	180002	-0-	-0-	-0-	177329	3	2673	9	N	494
07		187532 X	187532	-0-	-0-	-0-	184839	3	2693	9	N	604
08		187199 X	187199	-0-	-0-	-0-	184276	3	2923	9	N	386
09		136784 X	136784	-0-	-0-	-0-	134521	3	2263	9	N	411
10		0	147117	-0-	147117	147117	144788	3	2329	9	N	411
11		0	139262	-0-	139262	286379	137004	3	2258	9	N	513

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)												
OLIPDP II, LLC												
SHERMAN												
69831 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN												
100467												
WELL #: 1 RRCID -> 266928 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8400 - 8403												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) //CONT.// 69831 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN  
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467  
 SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 280583 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8355 - 8389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141

PEACH (YEGUA, LOWER) 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 ZEIDMAN TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 164161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694

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

WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 173907 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492

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

PEACH POINT (11,100) 69893 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA  
 MARATHON OIL COMPANY 525380  
 PHILLIPS FEE WELL #: 1 RRCID -> 127841 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARESON (3700) 69939 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 GOLDENROD GAS, INC. 313121  
 GOFF 5 WELL #: 5 RRCID -> 263242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
 STATE LEASE 21 WELL #: 1 RRCID -> 289174 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.12770 - 12780

06	93390 X	92858	-0-	-532	-0-	86135	2	6723	9	N	6112	6276	1	723
07	103636 X	103636	-0-	-0-	-0-	96163	2	7473	9	N	6794	6713	1	804
08	100781 X	100781	-0-	-0-	-0-	93577	2	7204	9	N	6549	6704	1	649
09	94732 X	94732	-0-	-0-	-0-	87922	2	6810	9	N	6191	6257	1	583
10	101029 X	100314	-0-	-715	-0-	93043	2	7271	9	N	6610	6550	1	643
11	0	80451	-0-	80451	80451	74414	2	6037	9	N	5488	5276	1	855



PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.//										70292 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836							
IP FARMS "PG"										WELL #: 2-C		RRCID -> 142923		COMPL. DATE 08/22/1992		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

KALER ENERGY CORP.										450261						CNTY: BRAZORIA	
HALL BAYOU										WELL #: 1		RRCID -> 280683		COMPL. DATE 05/03/2019		TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HALLS BAYOU										WELL #: 2		RRCID -> 282522		COMPL. DATE 11/23/2016		TOTAL DEPTH 11978 PERF. 11464 - 11499	
06	31529 X	31529	-0-	-0-	-0-	24080	2	7449	9	N	6772	7175	1			917	
07	27408 X	27408	-0-	-0-	-0-	20222	2	7186	9	N	6533	6427	1			1023	
08	28070 X	28070	-0-	-0-	-0-	20764	2	7306	9	N	6642	6878	1			787	
09	31530 X	25710	-0-	-0-	-0-	18992	2	6718	9	N	6107	5756	1			1138	
10	0	24247	-0-	-0-	-0-	24247	2	6613	9	N	6012	6211	1			939	
11	31530 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-31530				N	NO RPT					939	

KEBO OIL & GAS, INC.										453170						CNTY: BRAZORIA	
BLACK STONE										WELL #: 1		RRCID -> 290826		COMPL. DATE 09/15/2020		TOTAL DEPTH 10788 PERF. 11180 - 11207	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	186	1			18	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18	

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS)										70292 210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
KALER ENERGY CORP.										450261							
HALLS BAYOU										WELL #: 2		RRCID -> 281837		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 11978 PERF. 11998 - 12014	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PELICAN										70325 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
RESACA RESOURCES, L.L.C.										703236							
DAVIS ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 269396		COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14742				N	NO RPT					185	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14742				N	NO RPT					185	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14742				N	NO RPT					185	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14742				N	NO RPT					185	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14742				N	NO RPT					185	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14742				N	NO RPT					185	

RECLASSIFIED TO OIL

08/19/2019

OIL AND GAS DIVISION

PELICAN (COCKFIELD) 70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236  
 KARANKAWA WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398

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

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

PERELANDRA (FRIO 15) 70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
 STATE TRACT 6-7A WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1063
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1063
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1063
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1063
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1063
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1063

PERL (YEGUA UPPER EY-1) 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 SIANA OIL & GAS 779259  
 DOORNBOS WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF. 10798 - 10805

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275

DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

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

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) 70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 C RRCID -> 282220 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 10401 - 10408

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	10190	2	966	9	Y	878	258
07	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	11912	2	963	9	Y	875	192
08	10788 X	10270	-0-	-518	-0-	9455	2	815	9	Y	741	399
09	10440 X	8858	-0-	-1582	-0-	8228	2	630	9	Y	573	437
10	0	8812	-0-	8812	-0-	8812	2	689	9	Y	626	298
11	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-			Y	NO RPT			298

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) //CONT.// 70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836  
 BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 282363 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2430 X	1162	-0-	-1268	-0-	1013 2	149 9	N	N	135	176 1		182
07		2356 X	288	-0-	-2068	-0-	213 2	75 9	N	N	68	157 1		93
08		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2322 2	305 9	N	N	277	187 1		183
09		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2447 2	188 9	N	N	171	188 1		166
10		0	3967	-0-	3967	3967	3721 2	246 9	N	N	224	180 1		210
11		2520 X NO RPT	-0-	-0-	-2520	1447			N	N	NO RPT			210

PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			155
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			155
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			155
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			155
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			155
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			155

PETRUCHA, N. (12000) 70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050  
 PETRUCHA WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039

06		4260 #	2066	-0-	-2194	-0-	1964 2	102 9	N	N	93	180 1		59
07		4402 #	2074	-0-	-2328	-0-	1975 2	99 9	N	N	90			149
08		4402 #	2406	-0-	-1996	-0-	2323 2	83 9	N	N	75	167 1		57
09		3210 #	2636	-0-	-574	-0-	2498 2	138 9	N	N	125			182
10		0	2456	-0-	2456	2456	2424 2	32 9	N	N	29	159 1		52
*11		3807 R	1351	-0-	-2456	-0-	1340 2	11 9	N	N	10			62

PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE  
 LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587  
 STARK WELL #: 1 RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811

06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			185
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			185
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			185
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			185
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			185
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			185

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1993

PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170

06		14220 X	12569	-0-	-1651	-0-	11918 2	651 9	N	N	592	362 1		439
07		14074 X	12974	-0-	-1100	-0-	12316 2	658 9	N	N	598	690 1		347
08		13361 X	12941	-0-	-420	-0-	12281 2	660 9	N	N	600	700 1		247
09		12660 X	12319	-0-	-341	-0-	11683 2	636 9	N	N	578	543 1		282
*10		13051 X	12880	-0-	-171	-0-	12209 2	671 9	N	N	610	708 1		184
11		12570 X	12284	-0-	-286	-0-	11617 2	667 9	N	N	606	533 1		257

PEVETO (9600)		//CONT.//		71025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE						
PERDIDO ENERGY, LLC				653223										
ARMSTRONG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110517	COMPL. DATE	02/07/1984	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9406 - 9412			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*04	17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	290	1	16678	2	N	362	362	1	318
						398	9							
*05	24565 X	24565	-0-	-0-	-0-	310	1	23310	2	N	859	859	1	318
						945	9							
*06	25270 X	25270	-0-	-0-	-0-	300	1	23894	2	N	978	978	1	318
						1076	9							
*07	24414 X	24414	-0-	-0-	-0-	310	1	23550	2	N	504	520	1	302
						554	9							
*08	22005 X	22005	-0-	-0-	-0-	310	1	20937	2	N	689	689	1	302
						758	9							
*09	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	230	1	10111	2	N	368	331	1	339
						405	9							
*10	19658 X	19658	-0-	-0-	-0-	310	1	18581	2	N	697	520	1	516
						767	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			516

ARMSTRONG G. U.		WELL #:		1D	RRCID ->	281477	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3050 - 3060
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC		WELL #:		675988	RRCID ->	273197	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9324 - 9344
MCKEE				1							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PHASE FOUR (8900 YEGUA)		WELL #:		71114 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	283169	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 8836 - 8872
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		WELL #:		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
AMEXCO, LLC				019813							
CLAPP		WELL #:		1	RRCID ->	273689	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10640 - 10658
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MB ENERGY, LLC				100147							
CAROLYN LANGE				WELL #: 1	RRCID -> 283643	COMPL. DATE 01/15/2018	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9306	- 9322		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	885 X	885	-0-	-0-	-0-	879 2	6 9	N	5		110
07	409 X	409	-0-	-0-	-0-	407 2	2 9	N	2		112
08	504 X	504	-0-	-0-	-0-	502 2	2 9	N	2		114
09	300 X	242	-0-	-58	-0-	242 2		N	-0-		114
10	0	269	-0-	269	-0-	269 2		N	-0-		114
*11	586 X	317	-0-	-269	-0-	316 2	1 9	N	1		115

RICOCHET ENERGY, INC.				710549				CNTY: WHARTON			
JULIUS				WELL #: 1	RRCID -> 271444	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9195	- 9380		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

JULIUS				WELL #: 2	RRCID -> 273902	COMPL. DATE 12/25/2013	TOTAL DEPTH 9457	PERF. 9156	- 9215		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78

ROD FARMS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 279173	COMPL. DATE 10/06/2014	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9072	- 9103		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER-PALT UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 281088	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 8860	PERF. 8572	- 8578		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102

HENRY-ROD UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 281285	COMPL. DATE 10/07/2015	TOTAL DEPTH 9506	PERF. 9633	- 9698		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566													
DUSON WELL #: 2 RRCID -> 271513 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10437 - 10807													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	2205	1	8284	2	N	232	178 1	467
						255	9						
07	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	2342	1	8608	2	N	196	346 1	317
						216	9						
08	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	2158	1	8465	2	N	262	179 1	400
						288	9						
09	0	10004	-0-	10004	10004	2395	1	7383	2	N	205	178 1	427
						226	9						
10	19631 X	9627	-0-	-10004	-0-	2027	1	7360	2	N	218	348 1	297
						240	9						
11	10080 X	9057	-0-	-1023	-0-	1566	1	7257	2	N	213	168 1	342
						234	9						
VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 274733 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10614 - 10673													
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	88	1	332	2	N	-0-		118
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	93	1	341	2	N	-0-		118
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	88	1	346	2	N	-0-		118
09	0	420	-0-	420	420	103	1	317	2	N	-0-		118
10	854 N	434	-0-	-420	-0-	94	1	340	2	N	-0-		118
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	75	1	346	2	N	-0-		118
WATZ WELL #: 1 RRCID -> 279161 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10371 - 10731													
06	3150 X	2934	-0-	-216	-0-	1363	1	1413	2	N	144	182 1	538
						158	9						
07	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	1945	1	1496	2	N	140	168 1	510
						154	9						
08	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	1577	1	1487	2	N	137	172 1	475
						151	9						
09	0	2926	-0-	2926	2926	1252	1	1508	2	N	151	169 1	457
						166	9						
10	5587 X	2661	-0-	-2926	-0-	1090	1	1420	2	N	137	184 1	410
						151	9						
11	3480 X	2791	-0-	-689	-0-	1083	1	1499	2	N	190	168 1	432
						209	9						
PHASE FOUR (9220 YEGUA) 71114 435 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 162741 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PHASE FOUR (9370 YEGUA) 71114 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479													
PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA)		71114 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 260044		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0		-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-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566												
KUBELA		WELL #: 1		RRCID -> 274923		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465						
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			16
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			17
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			18
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			21
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			22
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			23
DLCC		WELL #: 1		RRCID -> 280187		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926						
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			81
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			82
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			83
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			84
PHASE FOUR (10500 YEGUA)		71114 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
GOLD-ZAPP		WELL #: 3		RRCID -> 180578		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561						
06		1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-			1
07		1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-			1
08		1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-			1
09		2010	N	831	-0-	-1179	-0-	831	2	N	-0-			1
10		0		900	-0-	900	-0-	900	2	N	160	157	1	4
11		1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	-0-		N	NO RPT			4
PHASE FOUR (10540 YEGUA)		71114 504		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
SWANSON-MEEK GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 161300		COMPL. DATE 07/19/1999		TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829						
06		727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-			7
07		481	N	481	-0-	-0-	-0-	472	2	N	8	9	9	15
08		660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			15
09		720	N	92	-0-	-628	-0-	92	2	N	-0-			15
10		0		80	-0-	80	-0-	80	2	N	-0-			15
11		630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-		N	NO RPT			15
PHASE FOUR (10640 YEGUA)		71114 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
AMEXCO, LLC		019813												
LANGE-CLAPP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282566		COMPL. DATE 08/13/2016		TOTAL DEPTH 11229 PERF.11076 - 11114						
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
11		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131

PHASE FOUR (10640 YEGUA)		//CONT.//		71114 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
MB ENERGY, LLC				100147						
CAROLYN LANGE				WELL #:	2	RRCID -> 288468	COMPL. DATE 09/11/2019	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10750 - 10926	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4980 #	4532	-0-	-448	-0-	4289 2	243 9	N	221 178 1	235
07	5394 #	3707	-0-	-1687	-0-	3463 2	244 9	N	222 362 1	95
08	5394 #	3615	-0-	-1779	-0-	3359 2	256 9	N	233 178 1	150
09	5220 #	3433	-0-	-1787	-0-	3211 2	222 9	N	202 167 1	185
10	0	3332	-0-	3332	3332	3094 2	238 9	N	216 179 1	222
*11	6399 R	3067	-0-	-3332	-0-	2845 2	222 9	N	202 179 1	245
-----										
CML MGMT TRUST				WELL #:	1R	RRCID -> 289681	COMPL. DATE 01/16/2020	TOTAL DEPTH 11206	PERF.11060 - 11080	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
PHEASANT (F-20)				71121 364	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
THOMAS GAS UNIT #1				WELL #:	8 D	RRCID -> 032656	COMPL. DATE 10/26/1963	TOTAL DEPTH 9545	PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PHEASANT (F-21)				71121 416	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
GTG OPERATING, LLC				337080						
BLESSING UNIT NO. 3				WELL #:	2	RRCID -> 250509	COMPL. DATE 04/12/2009	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 8946 - 8953	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	33
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93			N	NO RPT	33
-----										
PHEASANT (MCDONALD, UP.)				71121 624	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
THOMAS GAS UNIT #1				WELL #:	8 H	RRCID -> 032657	COMPL. DATE 10/26/1963	TOTAL DEPTH 9545	PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
REMORA OPERATING, LLC				701613						
TRULL				WELL #:	7	RRCID -> 258096	COMPL. DATE 08/12/2010	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9488 - 9512	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



-----												
PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)				71121 676	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
KD ENERGY, LLC				452996								
MATT-TRULL -H- SAND UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 178544	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 11973	PERF. 9386	- 9394			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
PHEASANT, EAST (FRIO 10300)				71122 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
GTG OPERATING, LLC				337080								
BLESSING UNIT				WELL #: 102	RRCID -> 223955	COMPL. DATE 09/17/2006	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10536	- 10917			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-			25
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-			25
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56		N	NO RPT			25
-----												
PHEASANT, SOUTH ( 9,200 FRIO)				71125 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
PROGENIES OPERATING LLC				681161								
HARRIMAN				WELL #: 1	RRCID -> 197614	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9264	- 9268			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PHEASANT, SOUTH (10,600)				71125 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
TRULL				WELL #: 2	RRCID -> 263510	COMPL. DATE 03/31/2011	TOTAL DEPTH 11205	PERF.10759	- 10790			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
SOUTHWEST BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 234298	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11287	- 11290			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			115
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			115
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			115
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			115
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			115
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			115

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	22 1	958 2	N	67			294
07	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	74 9	958 2	N	51			345
08	1209 N	1030	-0-	-179 B	-0-	56 9	958 2	N	33			378
09	1050 N	455	-0-	-595 B	-0-	36 1	403 2	N	42			420
10	0	439	-0-	439 B	439	6 1	389 2	N	24			444
11	0	433	-0-	433 B	872	46 9	315 2	N	44	357 1		131
						70 1						
						48 9						

PHEASANT, SW. (FRIO I) 71127 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 SCOUT BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 277251 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11125 - 11149

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PHEASANT, SW. (FRIO K) 71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901

06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			126

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 9900) 71127 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	12 1	1186 2	Y	2		2			14
07	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	2 9	1229 2	Y	4		4			18
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	4 9	1306 2	Y	4		4			22
09	0	1190	-0-	1190	1190	13 1	1174 2	Y	4		4			26
10	0	1675	-0-	1675	2865	4 9	1654 2	Y	4		4			30
11	0	2448	-0-	2448	5313	17 1	2415 2	Y	8		8			38

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 SOUTH BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512

06	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	180 1	877 2	N	232					330
07	1426 N	1091	-0-	-335	-0-	255 9	877 2	N	82					412
08	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	124 1	877 2	N	86					498
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	90 9	1048 2	N	149	372	1			275
10	0	1544	-0-	1544	1544	217 1	1099 2	N	123					398
11	0	1231	-0-	1231	2775	95 9	725 2	N	170	331	1			237

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					123

SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

06	990 N	909	-0-	-81	-0-	120 1	775 2	N	13					183
07	992 N	900	-0-	-92	-0-	14 9	775 2	N	29					212
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	93 1	775 2	N	23					235
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	32 9	1018 2	N	23					258
10	0	1181	-0-	1181	1181	180 1	916 2	N	15					273
11	0	871	-0-	871	2052	25 9	579 2	N	20					293

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)		71127 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
WEST BLESSING		WELL #: 2		RRCID -> 242371		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70				240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191	1		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43				92

BIG MAC BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 271233		COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				249
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				249
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				249
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				249
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				249
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				249

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688													
WEST BLESSING GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242403		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				221
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				221
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				221
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				221
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				221
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				221

WEST BLESSING GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 245923		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606						
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1596	2	156	9	N	142	177	1		89
07	1953 N	1704	-0-	-249	-0-	1535	2	169	9	N	154	176	1		67
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1873	2	163	9	N	148	177	1		38
09	1740 N	1471	-0-	-269	-0-	1315	2	156	9	N	142	176	1		4
10	0	1364	-0-	1364	1364	1206	2	158	9	N	144				148
11	0	1544	-0-	1544	2908	1384	2	160	9	N	145	178	1		115

GTG OPERATING, LLC		337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236028		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	520				N	6				221
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	520				N	6				227
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	520				N	7				234
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	520				N	7				241
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	520				N	6				247
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	520				N	NO RPT				247

BLESSING UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 244598		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830						
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	386	1	681	2	N	57				280
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	454	1	745	2	N	57				337
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	482	1	680	2	N	43				380
*09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	32	1	720	2	N	43	181	1		242
10	0	1115	-0-	1115	1115	393	1	672	2	N	45				287
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50	9			N	NO RPT				287

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080														
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630														
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE	PROD	(I)	STATUS		(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
			GAS	INJECT.	STATUS		(-)UNDERAGE	AMT	AMT			AMT	AMT	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282386 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	10	1	107
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	1	107
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			114
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	12	1	109
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			115
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																
GTG OPERATING, LLC 337080																
NEVADA BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225941 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769																
06		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	1	2801	2	N	209	329	1	167
								230	9							
07		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	1	3869	2	N	143	174	1	136
								157	9							
08		4898 X	4822	-0-	-76	-0-	-0-	917	1	3731	2	N	158			294
								174	9							
*09		4980 X	3708	-0-	-1272	-0-	-0-	193	1	3341	2	N	158	310	1	142
								174	9							
10		0	4585	-0-	4585	4585	4585	1010	1	3396	2	N	163			305
								179	9							
11		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-	-0-					N	NO RPT			305

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-			28
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-			28
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	97				N	NO RPT			28

PHEASANT, SW (FRIO 11700) 71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																
KEBO OIL & GAS, INC. 453170																
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748																
06		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	1009	2	N	261	374	1	82
								287	9							
07		1674 N	1479	-0-	-195	-0-	-0-	232	1	1009	2	N	216			298
								238	9							
08		1984 N	1652	-0-	-332	-0-	-0-	434	1	1009	2	N	190	390	1	98
								209	9							
09		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	2238	2	N	189	195	1	92
								208	9							
10		0	3592	-0-	3592	3592	3592	682	1	2428	2	N	438	486	1	44
								482	9							
11		0	2485	-0-	2485	6077	6077	700	1	1597	2	N	171			215
								188	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 11700) //CONT.// 71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170															
NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
06		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	385	1	769	2	N	1490	1320	1	412
							1639	9							
07		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	1302	1	769	2	N	549	546	1	415
							604	9							
08		1767 X	1716	-0-	-51	-0-	728	1	769	2	N	199	182	1	432
							219	9							
09		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	667	1	4516	2	N	205	185	1	452
							226	9							
10		0	2442	-0-	2442	2442	425	1	1915	2	N	93	190	1	355
							102	9							
11		0	683	-0-	683	3125	105	1	469	2	N	99	182	1	272
							109	9							

PHEASANT-BOWERS (9800) 71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308															
ALVENA WELL #: 1 RRCID -> 178887 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) 71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON															
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393															
BARR WELL #: 1 RRCID -> 280748 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4423 - 4425															
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY) 71339 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
FAULCONER ENERGY, LLC 263648															
JONES CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283625 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7986 - 7992															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169															
PIERCE ESTATE A WELL #: 1ST RRCID -> 263198 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748															
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			285
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			285
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			285
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			285
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			285
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			285

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020 - WELL PLUGGED 6-2-2020

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
PIERCE RANCH (4700)				71451 260	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
PIERCE -E-				WELL #:	4	RRCID ->	127103	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4713 - 4722
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PIERCE RANCH (4850)				71451 400	ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
PIERCE ESTATES "E"				WELL #:	13	RRCID ->	106527	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4845 - 4862
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC				809730									
PIERCE UNIT 6				WELL #:	1	RRCID ->	280817	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	5004	PERF.	4846 - 4849
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
PIERCE RANCH (4900)				71451 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON				
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC				809730									
PIERCE UNIT 4				WELL #:	1	RRCID ->	281577	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	5318	PERF.	5165 - 5169
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PIERCE RANCH (5750)				71451 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WUTHRICH, D.				WELL #:	1	RRCID ->	204731	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	6022	PERF.	5759 - 5761
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PIN OAK (MIOCENE 2760)		71532 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MOSAIC OIL LLC		589978													
PATOS, INC.		WELL #: 2		RRCID -> 138605		COMPL. DATE 06/07/1991		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2762 - 2765					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINE FOREST (WALTON SAND)		71588 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
PETEX		659782													
MLL-VID PROPERTIES		WELL #: 2		RRCID -> 147701		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 6310 - 6340					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)		71607 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC		490052													
GEMINI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201531		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10424		PERF.10228 - 10328					
06	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2004	3	420	9	N	382	360	1		332
07	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	1983	3	431	9	N	392	361	1		363
08	2325 X	1075	-0-	-1250	-0-	677	3	398	9	N	362	521	1		204
09	2280 X	1336	-0-	-944	-0-	940	3	396	9	N	360	182	1		382
10	2356 X	2329	-0-	-27	-0-	1922	3	407	9	N	370	362	1		390
11	0	1791	-0-	1791	-0-	1429	3	362	9	N	329	346	1		373

GEMINI UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 272233		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3398 - 3408					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)		71607 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
COSTA ENERGY, LLC		180534													
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 279197		COMPL. DATE 08/20/2021		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10516 - 10532					
06	3540 #	2273	-0-	-1267	-0-	2141	2	132	9	N	120	177	1		63
07	3658 #	11	-0-	-3647	-0-	11	2			N	-0-				63
08	4056 R	4056	-0-	-0-	-0-	3670	2	386	9	N	351	361	1		53
09	3060 #	873	-0-	-2187	-0-	638	2	235	9	N	214				267
10	3162 #	2129	-0-	-1033	-0-	1854	2	275	9	N	250	180	1		337
11	0	2367	-0-	2367	-0-	2239	2	128	9	N	116	348	1		105

LANGHAM UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 281732		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3286 - 3308					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



-----  
 PINEHURST (CHASE) 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 286654 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8870 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	391	1	642	9	Y	584	497	1	134	
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	818	1	356	9	Y	324	348	1	110	
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	504	1	326	9	Y	296	338	1	68	
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	582	1	311	9	Y	283	208	1	143	
*10	682 N	608	-0-	-74	-0-	200	1	61	2	Y	315	301	1	157	
*11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	347	9	117	1	Y	587	540	1	204	
						646	9								

-----  
 (M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 286793 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278

06	510 N	154	-0-	-356	-0-	99	1	55	9	Y	50	56	1	15
07	527 N	52	-0-	-475	-0-	51	1	1	9	Y	1	12	1	4
08	527 N	51	-0-	-476	-0-	50	1	1	9	Y	1	4	1	1
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			Y	-0-			1
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	35	1	41	2	Y	-0-			1

-----  
 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 286896 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 12315 PERF. 8902 - 9222

06	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	954	1	526	9	Y	478	474	1	127
07	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	1264	1	1035	9	Y	941	812	1	256
08	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	1544	1	1036	9	Y	942	996	1	202
09	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	1750	1	975	9	Y	886	644	1	444
*10	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	623	1	191	2	Y	1135	1038	1	541
*11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	1249	9	399	1	Y	1134	1209	1	466
						1247	9							

-----  
 DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 291735 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 8930 - 9060

06	13830 X	11872	-0-	-1958	-0-	10741	1	1131	9	N	1028	1171	1	205
07	13516 X	12388	-0-	-1128	-0-	11168	1	1220	9	N	1109	1198	1	116
08	13516 X	12108	-0-	-1408	-0-	10879	1	1229	9	N	1117	1036	1	197
09	11880 X	11290	-0-	-590	-0-	10117	1	1173	9	N	1066	1038	1	225
*10	12400 X	10950	-0-	-1450	-0-	7681	1	2356	2	N	830	1015	1	40
*11	12000 X	9926	-0-	-2074	-0-	913	9	1512	1	N	1045	853	1	232
						1150	9							

-----  
 PINEHURST (WILCOX CONS.) 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 PINEHURST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010

06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	160	-0-	160	160	31	1	127	2	Y	2	1	1	1
						2	9							

-----  
 WINSLOW WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795

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

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		5	RRCID ->	061048	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 9994 - 10190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		-0-
*11		T. A.	2393	-0-	2393	2393	401 1	1952 2	Y	36	1 1	10
							40 9					

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	079595	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	14637	PERF.11508 - 11730
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #:		2	RRCID ->	146058	COMPL. DATE	06/18/1993	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11140 - 11418
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	1
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	147103	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	12466	PERF.10176 - 11443
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	-0-
07		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	-0-
08		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11		T. A.	341	-0-	341	341	88 1	253 2	Y	-0-	-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		2	RRCID ->	147884	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11171 - 11523
06		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			Y	-0-	3 1 2
07		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			Y	-0-	2
08		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			Y	-0-	2
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
*11		T. A.	9609	-0-	9609	9609	1764 1	7790 2	Y	50	52
							55 9				

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	148711	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	12029	PERF.11048 - 11458
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171							
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	148817	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	12175	PERF.10832 - 11476
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*11		T. A.	262	-0-	262	262	7 1	255 2		Y	-0-
-----											
DEAN, W. A. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	157052	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	12058	PERF.11114 - 12068
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----											
WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	159432	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10990 - 11468
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----											
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	160372	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12029	PERF.10830 - 11932
06		6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-			1 1	Y	-0-
07		6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-				Y	-0-
08		6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-				Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*11		T. A.	3364	-0-	3364	3364	637 1	2599 2	116 75 1	Y	41
							128 9				
-----											
HAGAN		WELL #:		2	RRCID ->	162186	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11057 - 11924
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1			Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*11		T. A.	523	-0-	523	523	62 1	461 2		Y	-0-
-----											
WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	167567	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10992 - 11776
06		100 X	-0-	-0-	-100	-0-				Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*11		14B2 EXT	233	-0-	233	233	84 1	116 2	30	Y	30
							33 9				

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
HAGAN		WELL #:		3	RRCID ->	169289	COMPL. DATE	09/30/2015	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9381 - 9800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-				Y	-0-			-0-
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				Y	-0-			-0-
08	3813 X	56	-0-	-3757	-0-		56 1		Y	-0-			-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
*11	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-		853 1	2978 2	Y	48	28 1		20
							53 9						

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	171414	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	9732 - 9783
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		4	RRCID ->	171417	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11714 - 12328
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	173579	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8672 - 8682
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	175520	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	10178 - 10184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	178246	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	10288 - 10300
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

-----  
 PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171  
 DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 4 RRCID -> 178806 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2100 N	273	-0-	-1827	-0-	263 1	10 9	Y	9	11 1		2
07	1953 N	86	-0-	-1867	-0-	76 1	10 9	Y	9	10 1		1
08	1147 N	795	-0-	-352	-0-	794 1	1 9	Y	1	2 1		-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 1		Y	-0-			-0-
*10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	863 1	265 2	Y	6	6 1		-0-
*11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	180 1	857 2	Y	13	9 1		4
						14 9						

-----  
 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786

06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216301 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934

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

-----  
 DEAN, W. A. "A" WELL #: 5 RRCID -> 220806 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051

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

-----  
 WINSLOW "A" WELL #: 1 RRCID -> 257988 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502

06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			1
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			1
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*11	T. A.	150	-0-	150	150	1 1	149 2	Y	-0-			1

-----  
 PINEHURST, SW (WILCOX 11400) 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY  
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
 WELCH WELL #: 1 RRCID -> 121551 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444

06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	N	-0-			105
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	2 1	4 2	N	-0-			105
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 1	2 2	N	-0-			105
09	0	8	-0-	8	-0-	5 1	3 2	N	-0-			105
*10	19 N	11	-0-	-8	-0-	6 1	5 2	N	-0-			105
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			105

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) //CONT.// 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY  
 GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303  
 BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	N	-0-			79
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	3 1	5 2	N	-0-			79
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5 1	3 2	N	-0-			79
09	0	10	-0-	10	10	6 1	4 2	N	-0-			79
*10	23 N	13	-0-	-10	-0-	7 1	6 2	N	-0-			79
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT			79

PINEHURST, SW. (YEGUA) 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY  
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
 BAKER, REX WELL #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558

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

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

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

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674

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

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

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

DAVIS PETROLEUM CORP. 206061  
 STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

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

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2)		71930 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
STATE TRACT 29		WELL #: 2		RRCID -> 259671		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12820 PERF.13370 - 13381		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 29		WELL #: 1		RRCID -> 269162		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674			
06	27950 X	27950	-0-	-0-	-0-	1117 1	23063 2	Y	2788	2663 1	364
						703 4	3067 9				
07	29924 X	29924	-0-	-0-	-0-	1447 1	25832 2	Y	2331	2487 1	208
						81 4	2564 9				
08	29847 X	29847	-0-	-0-	-0-	1386 1	25596 2	Y	2511	2456 1	263
						103 4	2762 9				
09	0	28183	-0-	28183	28183	1263 1	24141 2	Y	2267	2267 1	263
						285 4	2494 9				
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		263
11	22950 X	NO RPT	-0-	-22950	-0-			Y	NO RPT		263

STATE TRACT 24		WELL #: 001		RRCID -> 269299		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER (CARTER 7940)		71940 133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
WISCH-SAINT UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 093453		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7928 - 7939			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER (CAYCE 7650)		71940 135		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
WISCH-SAINT UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 086109		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7613 - 7618			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)			71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	007865	COMPL. DATE	05/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6668 - 6676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	007868	COMPL. DATE	04/29/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6754	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	007874	COMPL. DATE	08/15/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6800	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	007876	COMPL. DATE	09/18/1946	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6810 - 6823	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	007878	COMPL. DATE	02/04/1950	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6818 - 6838	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	22	RRCID ->	007883	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 4846 - 4852	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	24	RRCID ->	007885	COMPL. DATE	07/05/1952	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6640 - 6665	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 061802		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 066733		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 070633		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 070634		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	071057	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 6451 - 6455	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	1291	1	8376	2	Y	34	133
						37	9					
07	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	1352	1	8659	2	Y	50 110 1	73
						55	9					
08	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	1355	1	8536	2	Y	31 52 1	52
						34	9					
09	10440 X	8629	-0-	-1811	-0-	1239	1	7356	2	Y	31 38 1	45
						34	9					
10	0	8856	-0-	8856	8856	1296	1	7526	2	Y	31 31 1	45
						34	9					
11	0	8248	-0-	8248	17104	1299	1	6919	2	Y	27 56 1	16
						30	9					
-----												
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	071081	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6554 - 6570	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	082312	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6630 - 6642	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	083431	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 7036 - 7041	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
PLEDGER GFU		WELL #:		49	RRCID ->	131637	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6736 - 6746	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
PLEDGER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	189218	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7011 - 7014	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PLEDGER (FRIO 7200) 71940 190 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133771 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7191 - 7201												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PLEDGER (FRIO 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PLEDGER (FRIO 7260) 71940 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 085635 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7331 - 7337												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PLEDGER (MIOCENE 4700) 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695												
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
PLEDGER (MIOCENE 5100 B)			71940 854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
SMITH, T.L. JR.			WELL #:	3	RRCID ->	137373	COMPL. DATE	02/27/1991	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5085 - 5095
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
POINT BOLIVAR, N. (S-7)			72138 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
STATE TRACT 343			WELL #:	14	RRCID ->	184684	COMPL. DATE	10/13/2000	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8429 - 8435
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
POINT BOLIVAR, N (12300)			72138 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	055546	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	N/A
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 343			WELL #:	1	RRCID ->	228017	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	13370 - 13427
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
POPEYE			72340 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874									
ETOC			WELL #:	D 11	RRCID ->	265899	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	13757	PERF.	11236 - 11293
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		293
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		293
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		293
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		293
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		293
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		293
-----												
ZARVONA ENERGY LLC			950523									
BP AMERICA A-437			WELL #:	1	RRCID ->	250485	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	14305	PERF.	11044 - 11072
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		262
07		93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3	N	-0-		262
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		262
09		0	21	-0-	21	21	21	3	N	-0-		262
10		0	14	-0-	14	35	14	3	N	-0-		262
11		90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3	N	-0-		262

POPEYE  
ZARVONA ENERGY LLC  
BP AMERICA A-893 UNIT

//CONT.// 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
//CONT.// 950523  
WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3	30	9	N	27					187
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3	55	9	N	50					237
08		124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	73	3	33	9	N	30	180	1			87
09		0	77	-0-	77	-0-	77	53	3	24	9	N	22					109
10		0	94	-0-	94	-0-	171	73	3	21	9	N	19					128
*11		262 N	91	-0-	-171	-0-	-0-	91	3			N	-0-					128

POPEYE (WILCOX K SAND)  
ZARVONA ENERGY LLC  
BP AMERICA A-893 UNIT

72340 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
950523  
WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520

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

PORT ACRES (HACK. 9600)  
WESTERN ENERGY GROUP, LLC  
WINGATE

72378 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
911874  
WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)  
LGDC CORPORATION  
WILSON JR. HIGH UNIT

72379 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
500227  
WELL #: 1 RRCID -> 270805 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PORT ARTHUR (HACKBERRY)  
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.  
LAUREN

72398 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
247836  
WELL #: 1 RRCID -> 201789 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300

06		745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2	12	9	N	11					148
07		554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2	8	9	N	7					155
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09		0	1813	-0-	1813	-0-	1813	1813	2			N	-0-					155
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					155
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813					N	NO RPT					155

PORT NECHES		72441 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
BEND PETROLEUM CORP.		064129										
STARK		WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TORRENT OIL LLC		862645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
KUHN, H. J. TR 2		WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLK, J.V. B O/A		862645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLK-KUHN-GLASS		862645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)		72443 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
TORRENT OIL LLC		862645										
POLK, J. V., -A-		WELL #: 11		RRCID -> 008015		COMPL. DATE 07/19/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8094 - 8230				
06	3016	1081	-0-	-1935	36219	1081	1	N	-0-			-0-
07	3596	479	-0-	-3117	33102	479	1	N	-0-			-0-
08	3596	1111	-0-	-2485	30617	1111	1	N	-0-			-0-
09	3480	1149	-0-	-2331	28286	1149	1	N	-0-			-0-
10	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	27108			N	NO RPT			-0-
11	0	783	-0-	783	27891	783	1	N	-0-			-0-

STARK, W. H., -B-		862645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
WELL #: 21		RRCID -> 008017		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 PORTER'S CREEK (YEGUA) 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	87	1	2095	2	N	-0-			182
07	2356 N	2159	-0-	-197	-0-	84	1	2075	2	N	-0-			182
08	2325 N	2176	-0-	-149	-0-	87	1	2087	2	N	2			184
						2	9							
09	2190 N	2152	-0-	-38	-0-	84	1	2068	2	N	-0-			184
10	0	2189	-0-	2189	2189	89	1	2091	2	N	8	174	1	18
						9	9							
11	0	2039	-0-	2039	4228	83	1	1947	2	N	8			26
						9	9							

-----  
 HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740  
 -----

06	5280 X	5018	-0-	-262	-0-	199	1	4786	2	N	30			110
						33	9							
07	5332 X	5205	-0-	-127	-0-	203	1	4988	2	N	13			123
						14	9							
08	5270 X	5153	-0-	-117	-0-	205	1	4942	2	N	5			128
						6	9							
09	5100 X	4983	-0-	-117	-0-	194	1	4779	2	N	9			137
						10	9							
10	0	5044	-0-	5044	5044	205	1	4831	2	N	7			144
						8	9							
11	0	4879	-0-	4879	9923	200	1	4677	2	N	2			146
						2	9							

-----  
 HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837  
 -----

06	2820 X	2679	-0-	-141	-0-	107	1	2572	2	N	-0-			187
07	2914 X	2620	-0-	-294	-0-	102	1	2516	2	N	2			189
						2	9							
08	2914 X	2641	-0-	-273	-0-	105	1	2536	2	N	-0-			189
09	2670 X	2378	-0-	-292	-0-	93	1	2285	2	N	-0-			189
10	0	1464	-0-	1464	1464	60	1	1404	2	N	-0-			189
11	0	2745	-0-	2745	4209	112	1	2633	2	N	-0-			189

-----  
 CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775  
 -----

06	4140 X	3937	-0-	-203	-0-	156	1	3762	2	N	17			159
						19	9							
07	4123 X	4114	-0-	-9	-0-	160	1	3937	2	N	15			174
						17	9							
08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	160	1	3865	2	N	14	178	1	10
						15	9							
09	3930 X	3858	-0-	-72	-0-	150	1	3696	2	N	11			21
						12	9							
10	0	3960	-0-	3960	3960	161	1	3786	2	N	12			33
						13	9							
11	0	3035	-0-	3035	6995	123	1	2886	2	N	24			57
						26	9							

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4410 X	3939	-0-	-471	-0-	156	1	3763	2	N	18				146
07	4619 X	4361	-0-	-258	-0-	20	9	4178	2	N	12				158
08	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	170	1	4436	2	N	20				178
09	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	13	9	4280	2	N	15				193
10	0	4474	-0-	4474	4474	174	1	4290	2	N	2				195
11	0	4143	-0-	4143	8617	172	9	3970	2	N	3				198
-----															
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	134366	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7760 - 7790			
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	66	1	1592	2	N	10				73
07	1736 N	1528	-0-	-208	-0-	11	9	1455	2	N	13				86
08	1705 N	1540	-0-	-165	-0-	59	1	1470	2	N	8				94
09	1680 N	1476	-0-	-204	-0-	61	1	1414	2	N	4				98
10	0	1474	-0-	1474	1474	9	9	1405	2	N	8				106
11	0	1587	-0-	1587	3061	60	1	1512	2	N	9				115
-----															
CARRIERE, EVELYN C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	135650	COMPL. DATE	08/02/1990	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	7764 - 7815			
06	3540 X	3405	-0-	-135	-0-	135	1	3260	2	N	9				59
07	3627 X	3554	-0-	-73	-0-	10	9	3395	2	N	19				78
08	3627 X	3442	-0-	-185	-0-	138	1	3288	2	N	16				94
09	3510 X	3399	-0-	-111	-0-	21	9	3255	2	N	11				105
10	0	3437	-0-	3437	3437	136	1	3290	2	N	7				112
11	0	3282	-0-	3282	6719	18	9	3140	2	N	7				119
-----															
MEEK, ROBERT E.		WELL #:		1	RRCID ->	135998	COMPL. DATE	09/08/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7742 - 7809			
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	24	1	589	2	N	8				131
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	9	9	611	2	N	7				138
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	25	1	587	2	N	6				144
09	630 N	592	-0-	-38	-0-	8	9	566	2	N	3				147
10	0	561	-0-	561	561	24	1	536	2	N	2				149
11	0	549	-0-	549	1110	23	9	524	2	N	3				152



-----

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 CARRIERE-NITSCH WELL #: 1 RRCID -> 135999 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	102	1	2444	2	N	16		179
07	2821 N	2687	-0-	-134	-0-	18	9	2575	2	N	6		185
08	2666 N	2563	-0-	-103	-0-	102	1	2453	2	N	7		192
09	2550 N	2538	-0-	-12	-0-	99	1	2426	2	N	12	177 1	27
10	0	2537	-0-	2537	2537	103	1	2424	2	N	9		36
11	0	2340	-0-	2340	4877	95	1	2230	2	N	14		50

-----

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867

06	4320 X	3965	-0-	-355	-0-	157	1	3779	2	Y	26		165
07	4371 X	4124	-0-	-247	-0-	29	9	3951	2	Y	12		177
08	4278 X	4075	-0-	-203	-0-	160	1	3895	2	Y	17		194
09	4140 X	4050	-0-	-90	-0-	13	9	3869	2	Y	22	179 1	37
10	0	4197	-0-	4197	4197	157	1	4007	2	Y	18		55
11	0	3957	-0-	3957	8154	19	9	3782	2	Y	13		68

-----

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798

06	2460 N	2430	-0-	-30	-0-	96	1	2323	2	N	10		184
07	2573 N	2499	-0-	-74	-0-	11	9	2401	2	N	-0-		184
08	2480 N	2083	-0-	-397	-0-	83	1	2000	2	N	-0-		184
09	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	99	1	2438	2	N	3		187
10	0	2543	-0-	2543	2543	3	9	2438	2	N	2		189
11	0	2733	-0-	2733	5276	103	1	2621	2	N	-0-		189

-----

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 3 RRCID -> 176208 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830

06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	44	1	1068	2	N	4		122
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	4	9	1076	2	N	1		123
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	44	1	1185	2	N	1		124
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1	9	1119	2	N	1		125
10	0	1186	-0-	1186	1186	46	1	1137	2	N	1		126
11	0	1122	-0-	1122	2308	1	9	1074	2	N	2		128

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
MEEK		WELL #: 1		RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	169 1	1673 2	N 11	89
07	2139 N	1945	-0-	-194	-0-	129 168 1	1765 2	N 11	100
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	129 182 1	1870 2	N 10	110
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	119 177 1	1873 2	N 12	122
10	0	2197	-0-	2197	2197	139 196 1	1992 2	N 8	130
11	0	2056	-0-	2056	4253	9 189 1	1856 2	N 10	140
						11 9			
-----									
MEEK. ROBERT E.		WELL #: 2		RRCID -> 250514		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770	
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	222 1	2195 2	N 15	38
07	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	179 249 1	2610 2	N 25	63
08	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	289 241 1	2484 2	N 22	85
09	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	249 238 1	2520 2	N 22	107
10	0	2690	-0-	2690	2690	249 239 1	2429 2	N 20	127
11	0	2535	-0-	2535	5225	229 231 1	2274 2	N 27	154
						30 9			
-----									
ROBERT E. MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 251328		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752	
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	119 1	1179 2	N -0-	199
07	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	123 1	1287 2	N -0-	199
08	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	118 1	1217 2	N -0-	199
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	113 1	1200 2	N -0-	199
10	0	1202	-0-	1202	1202	108 1	1094 2	N -0-	199
11	0	1045	-0-	1045	2247	97 1	948 2	N -0-	199
-----									
HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 255263		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
-----									
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 263240		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
RICHTER-NILES		WELL #: 2		RRCID -> 265207		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	10230 X	9849	-0-	-381	-0-	391 1	9425 2	N	30	102
07	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	33 9	10508 2	N	25	127
08	10664 X	10379	-0-	-285	-0-	28 9	9936 2	N	28	155
09	10320 X	10227	-0-	-93	-0-	412 1	9798 2	N	27	182
10	0	10420	-0-	10420	10420	31 9	9980 2	N	15 179 1	18
11	0	9883	-0-	9883	20303	399 1	9436 2	N	40	58
						30 9				
						423 1				
						17 9				
						403 1				
						44 9				

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)		72483 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222307		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252 2	1 9	N	1	132
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-	132
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-	132
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-	132
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-	132
11	330 N	134	-0-	-196	-0-	134 2		N	-0-	132

COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234596		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND)		72681 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
GRAFF		WELL #: 1		RRCID -> 193043		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688								
WEST BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 242361		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688															
WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
-----															
GTG OPERATING, LLC 337080															
BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142															
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	47	1	84	2	N	11			228
							12	9							
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	36	1	118	2	N	11			239
							12	9							
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	22	1	35	2	N	3			242
							3	9							
*09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	105	2	N	3			245
							3	9							
10		0	147	-0-	147	147	48	1	92	2	N	6			251
							7	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	147					N	NO RPT			251
-----															
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920															
06		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	1156	1	2857	2	N	192	177	1	41
							211	9							
07		4247 X	3056	-0-	-1191	-0-	969	1	1905	2	N	165	172	1	34
							182	9							
08		3844 X	2869	-0-	-975	-0-	699	1	1970	2	N	182			216
							200	9							
*09		3870 X	3148	-0-	-722	-0-	200	1	2748	2	N	182	177	1	221
							200	9							
10		0	3574	-0-	3574	3574	651	1	2788	2	N	123			344
							135	9							
11		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT			344
-----															
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768															
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	132	1	216	2	N	5			412
							6	9							
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	68	1	116	2	N	2			414
							2	9							
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	176	1	244	2	N	7			421
							8	9							
*09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	64	1	331	2	N	7	52	1	376
							8	9							
10		0	544	-0-	544	544	175	1	349	2	N	18			394
							20	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	544					N	NO RPT			394
-----															
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC EAST BLESSING UNIT		//CONT.// 72681 250 //CONT.// 337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236490	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11166 - 11172				
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	249 1 169 9	551 2	N	154	178 1	179
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	261 1 224 9	527 2	N	204	177 1	206
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	305 1 134 9	627 2	N	122		328
*09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	50 1 134 9	640 2	N	122	176 1	274
10	0	1061	-0-	1061	1061	292 1 94 9	675 2	N	85		359
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1061			N	NO RPT		359
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 246966	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10592 - 10600				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	6		81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	6		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	7		94
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	49	125 1	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	6		24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		N	NO RPT		24
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276552	COMPL. DATE 02/11/2014	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10460 - 10506				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279747	COMPL. DATE 01/28/2014	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9708 - 9744				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		87
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		87
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89		N	NO RPT		87
REMORA OPERATING, LLC TRULL		701613 WELL #: 1		RRCID -> 177443	COMPL. DATE 08/18/2016	TOTAL DEPTH 12501	PERF.10814 - 11969				
06	5644 X	1277	-0-	-4367	-0-	1159 3	118 9	Y	107		107
07	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1201 3	85 9	Y	77	177 1	7
08	1519 X	1190	-0-	-329	-0-	1142 3	48 9	Y	44		51
09	1440 X	1135	-0-	-305	-0-	1091 3	44 9	Y	40		91
10	0	1198	-0-	1198	1198	1112 3	86 9	Y	78	103 1	66
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT		66
TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 197975	COMPL. DATE 08/20/2016	TOTAL DEPTH 12250	PERF.10250 - 12190				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2900 N	865	-0-	-2035	59	865 3	Y	-0-		-0-
07		928 N	869	-0-	-59	-0-	835 3	Y	31		31
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	643 3	Y	25		56
09		870 N	777	-0-	-93	-0-	747 3	Y	27		83
10		0	881	-0-	881	881	881 3	Y	-0-	82 1	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	881		Y	NO RPT		1
-----											
TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111			
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	651 3	N	35		518
07		713 N	691	-0-	-22	-0-	651 3	N	36	187 1	367
08		685 N	685	-0-	-0-	-0-	624 3	N	55		422
09		690 N	667	-0-	-23	-0-	620 3	N	43	185 1	280
10		0	654	-0-	654	654	602 3	N	47		327
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	654		N	NO RPT		327
-----											
TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847			
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-		-0-
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-		-0-
10		0	502	-0-	502	502	502 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	502		N	NO RPT		-0-
-----											
PRAIRIE BELL (11000)		72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 249254		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
-----											
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782			
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-		276
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-		276
08		713 N	147	-0-	-566	-0-	29 1	N	-0-		276
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		276
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		276
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		276

-----																	
PRAIRIE BELL (11000)			//CONT.// 72869 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO						
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611														
GLASSCOCK RANCH D			WELL #: 1		RRCID -> 258486			COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GLASSCOCK RANCH B			WELL #: 2		RRCID -> 258524			COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
-----																	
GLASSCOCK RANCH A			WELL #: 6		RRCID -> 260023			COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762						
06	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	673	1	15455	3	N	269	176	1			251
							296	9									
07	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	607	1	9893	3	N	137	338	1			50
							151	9									
08	4030	X	3294	-0-	-736	-0-	577	1	2362	3	N	323	181	1			192
							355	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					192
-----																	
MESSY OIL AND GAS, LLC OWENS			562067 WELL #: 1		RRCID -> 268008			COMPL. DATE 06/15/2010			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071						
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1146	2	69	9	N	63					110
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	885	2	95	9	N	86	170	1			26
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	871	2	73	9	N	66					92
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	866	2	92	9	N	84	138	1			38
10	0		643	-0-	643	-0-	597	2	46	9	N	42					80
11	0		560	-0-	560	-0-	1203	2	45	9	N	41					121
-----																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU			681327 WELL #: 1		RRCID -> 055313			COMPL. DATE 03/06/1973			TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
-----																	
PRASIFKA (YEGUA) HENNIG PRODUCTION CO., INC. MECHURA, T. GAS UNIT			72918 400 378508 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON						
					RRCID -> 189830			COMPL. DATE 03/18/2002			TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PRIHODA (YEGUA) 73175 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002  
 RASMUSSEN WELL #: 7 RRCID -> 213251 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			83
07	1271 N	1128	-0-	-143	-0-	1128	2			N	-0-			83
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			83
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			83
10	0	437	-0-	437	-0-	437	2			N	-0-			83
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			83

PROVIDENT CITY (4100) 73293 916 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729  
 SCRAM WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4560 X	4467	-0-	-93	-0-	4467	2			N	-0-			-0-
07	4712 X	4335	-0-	-377	-0-	4335	2			N	-0-			-0-
08	4712 X	4700	-0-	-12	-0-	4700	2			N	-0-			-0-
09	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-			-0-
10	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-			-0-
*11	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-			-0-

QUINN (-B- SAND) 73802 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
 QUINN WELL #: 1 RRCID -> 265778 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 09/29/2022

QUINN (6050) 73802 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
 QUINN, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 216353 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			49
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			49
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			49
09	0	639	-0-	639	-0-	639	2			N	-0-			49
*10	1343 N	704	-0-	-639	-0-	704	1			N	-0-			49
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			49

QUINN (6230) 73802 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
 FRIENDSWOOD DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570

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



R-B (WOODBINE) 73942 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213  
 SOUTHLAND PAPER MILL WELL #: 1 RRCID -> 058225 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 12843 PERF. 12431 - 12566

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

RABEL (7600) 74097 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 SUNDOWN ENERGY LP 829482  
 RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 095120 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614

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

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER) 74106 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
 ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470  
 PAINE, ROBERT G. WELL #: 44 RRCID -> 206261 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888

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

RACCOON BEND (GUTOWSKY) 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
 ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470  
 BROWN, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 140224 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119

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

AUSTIN COLLEGE WELL #: 26 RRCID -> 144520 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196

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

DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 15 RRCID -> 236981 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286

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

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470											
AUSTIN COLLEGE		WELL #:		38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3080 - 3090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RACCOON BEND (SPARTA)				74106 840	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: AUSTIN					
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136											
SHERROD		WELL #:		1	RRCID ->	285255	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	6778	PERF.	5553 - 5564			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)				74106 842	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: AUSTIN					
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136											
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	260650	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	6955 - 6977			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		7925					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		7925					N	-0-			-0-

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)				74264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	184704	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7721 - 7736			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

RASMUSSEN LANGE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	271091	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7732		
06	6390 X	6233	-0-	-157		-0-	600	1	5602	2	N	28	177	1	37
07	6510 X	6431	-0-	-79		-0-	31	9	620	1	N	33			70
08	6510 X	6306	-0-	-204		-0-	36	9	620	1	N	29			99
09	6270 X	6028	-0-	-242		-0-	32	9	600	1	N	33			132
10	0	6133	-0-	6133		6133	36	9	620	1	N	38			170
11	0	5887	-0-	5887		12020	42	9	600	1	N	36	182	1	24
							40	9							

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		//CONT.//		74264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FIELD PETROLEUM CORP.				266906										
BAIN		WELL #:		1A	RRCID ->	178204	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7546 - 7592			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)				74408 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TYLER						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
ATLANTIC SINCLAIR FEE		WELL #:		9	RRCID ->	242355	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 5397 - 5399			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)				74408 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TYLER						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
ATLANTIC SINCLAIR FEE		WELL #:		9	RRCID ->	228622	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 5522 - 5527			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMSEY (8600 WILCOX)				74471 423	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
HERDER, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	158027	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8611 - 8615			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAMSEY ( 9300 WILCOX)				74471 658	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO						
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280										
DIXON, LOMA		WELL #:		2	RRCID ->	154800	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9331 - 9337			
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2292	2	77	9	N	70	177	1	111
07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2224	2	86	9	N	78			189
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2205	2	79	9	N	72	181	1	80
09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2092	2	74	9	N	67			147
10	0	2036	-0-	2036	2036	1947	2	89	9	N	81			228
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	296					N	NO RPT			228

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

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		31	

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

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

OIL AND GAS DIVISION

-----													
RAMSEY, E. (WILCOX 9370)		74473 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
PRIESMEYER, L.		WELL #: 1		RRCID -> 158691		COMPL. DATE 04/22/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9372				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		876 N	876	-0-	-0-	-0-	30 1	838 2	N	7			68
							8 9						
07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	31 1	1390 2	N	19			87
							21 9						
08		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	31 1	1190 2	N	27			114
							30 9						
09		0	1010	-0-	1010	1010	30 1	943 2	N	34			148
							37 9						
10		0	673	-0-	673	1683	31 1	623 2	N	17	142 1		23
							19 9						
*11		2138 N	455	-0-	-1683	-0-	17 1	429 2	N	8			31
							9 9						

-----													
RAMSEY, E. (WILCOX 10300)		74473 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
ZAHRADNICK, ALFRED		WELL #: 1		RRCID -> 091859		COMPL. DATE 12/20/1980			TOTAL DEPTH 10810 PERF.10271 - 10276				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	116 1	1317 2	N	16			95
							18 9						
07		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	112 1	1360 2	N	24			119
							26 9						
08		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	124 1	1262 2	N	21			140
							23 9						
09		0	1043	-0-	1043	1043	104 1	924 2	N	14			154
							15 9						
10		0	702	-0-	702	1745	92 1	585 2	N	23	149 1		28
							25 9						
*11		2652 N	907	-0-	-1745	-0-	80 1	813 2	N	13			41
							14 9						

-----													
RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)		74473 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
PRIESMEYER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214235		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10710				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----													
RANGER A (YEGUA)		74681 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131											
RANGER A		WELL #: 01		RRCID -> 286773		COMPL. DATE 06/16/2017			TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3066 - 3072				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		0 W	5051	-0-	5051	245415	5051 2		N	-0-			-0-
07			4503	-0-	4503	249918	4503 2		N	-0-			-0-
08		0	38	-0-	38	249956	38 2		N	-0-			-0-
09		0	2896	-0-	2896	252852	2896 2		N	-0-			-0-
10		0	3167	-0-	3167	256019	3167 2		N	-0-			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	256019			N	NO RPT			-0-

-----												
RANKIN (COOK MTN. IV) FAULCONER ENERGY, LLC MCWHORTER				74691 100 263648	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS	
				WELL #: 1	RRCID -> 196792	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9155	-		9195	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	600 1	12725 2	N	144	164 1	43	
07	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	158 9 620 1	12993 2	N	121		164	
08	14725 X	11101	-0-	-3624	-0-	133 9 600 1	10385 2	N	105	159 1	109	1 8
09	14250 X	3350	-0-	-10900	-0-	116 9 200 1	3121 2	N	26	1 8	134	
10	0	6582	-0-	6582	6582	29 9 280 1	6268 2	N	31		165	
*11	21554 X	14972	-0-	-6582	-0-	34 9 600 1	14315 2	N	52	154 1	63	
-----												
BABY RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 226692	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 9428	PERF. 9148	-		9237	
06	22350 X	20451	-0-	-1899	-0-	2400 1	17802 2	N	226	177 1	117	
07	23064 X	20790	-0-	-2274	-0-	249 9 2400 1	18145 2	N	223	186 1	154	
08	23281 X	21440	-0-	-1841	-0-	245 9 775 1	20391 2	N	249	355 1	47	1 8
09	22530 X	12298	-0-	-10232	-0-	274 9 475 1	11640 2	N	166	175 1	37	1 8
10	0	20656	-0-	20656	20656	183 9 725 1	19637 2	N	267	184 1	119	1 8
*11	41787 X	21131	-0-	-20656	-0-	294 9 750 1	20071 2	N	282	378 1	23	
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC HOLMES				681327 1A	RRCID -> 209682	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9487	-		9627	
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1124 2	19 9	N	17		286	
07	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2391 2	226 9	N	205		491	
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1343 2	24 9	N	22		513	
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1329 2	208 9	N	189		702	
10	0	2082	-0-	2082	2082	2041 2	41 9	N	37	189 1	550	
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	672			N	NO RPT		550	
-----												
HCWD-58				WELL #: 1	RRCID -> 210921	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9484	-		9640	
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	533 2	11 9	N	10		151	
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1553 2	30 9	N	27		178	
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1049 2	17 9	N	15		193	
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1020 2	14 9	N	13		206	
10	0	1763	-0-	1763	1763	1735 2	28 9	N	25		231	
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	863			N	NO RPT		231	
-----												
RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) NORDSTRAND ENGINEERING, INC. THARP, KATHLEEN				74691 216 612858	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS	
				WELL #: 2	RRCID -> 142134	COMPL. DATE 05/26/1992	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9344	-		9388	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60	

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)		//CONT.//		74691 216	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		//CONT.//		612858							
THARP, KATHLEEN		WELL #:		3	RRCID -> 143233	COMPL. DATE 10/23/1992	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9314	- 9324		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44

RANKIN (DY 8050 SAND)				74691 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
WRD OPERATING LLC				100758							
THARP		WELL #:		2	RRCID -> 202750	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 8053	- 8058		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350)				74807 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
AKG OPERATING COMPANY				009566							
JOANN		WELL #:		1	RRCID -> 263401	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9320	- 9323		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE MOUND (5260)				74821 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ACE FIELD SERVICES, INC.				003526							
SWEET, E. A. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 142125	COMPL. DATE 07/28/1992	TOTAL DEPTH 7186	PERF. 5259	- 5261		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RATTLESNAKE MOUND (5350) 74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA  
 ACE FIELD SERVICES, INC. 003526  
 I P FARMS -N- WELL #: RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2019

RATTLESNAKE MOUND (6400) 74821 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
 BLACKSTONE 156 WELL #: RRCID -> 289172 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6963 - 6970

06	12180 #	4313	-0-	-7867	-0-	2027	2	2286	9	N	2078	2015	1			367
07	8432 #	4140	-0-	-4292	-0-	1768	2	2372	9	N	2156	2220	1			303
08	5766 #	4019	-0-	-1747	-0-	1635	2	2384	9	N	2167	2091	1			379
09	4500 #	4081	-0-	-419	-0-	1553	2	2528	9	N	2298	2281	1			396
10	4707 R	4707	-0-	-0-	-0-	1676	2	3031	9	N	2755	2954	1			197
11	0	4132	-0-	4132	4132	1358	2	2774	9	N	2522	2232	1			487

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 BLACKSTONE WELL #: RRCID -> 284526 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6776 - 6779

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

LTS OIL & GAS 511745  
 STATE LEASE 66709 WELL #: RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

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

RAVEN FOREST (10200) 74870 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY  
 RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971  
 RAVEN FOREST UNIT A WELL #: RRCID -> 290584 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 9322 PERF.10200 - 10210

06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					155
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					155
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					165
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165



RAVEN FOREST (11300)		74870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971								
USA-RAVEN FOREST		WELL #: 1		RRCID -> 251202		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 11911 PERF.13145 - 13281		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	611	-0-	-559	-0-	60 1	551 2	Y	-0-	123
07	1178 N	862	-0-	-316	-0-	78 1	771 2	Y	12	135
						13 9				
08	1302 N	461	-0-	-841	-0-	49 1	389 2	Y	21	156
						23 9				
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	108 1	868 2	Y	24	180
						26 9				
10	868 N	543	-0-	-325	-0-	100 1	443 2	Y	-0-	180
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	105 1	420 2	Y	3	183
						3 9				

USA-RAVEN FOREST		WELL #: 4		RRCID -> 281392		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420		
06	9930 X	8063	-0-	-1867	-0-	787 1	7261 2	Y	14	157
						15 9				
07	10261 X	8981	-0-	-1280	-0-	820 1	8106 2	Y	50	207
						55 9				
08	10261 X	7607	-0-	-2654	-0-	839 1	6724 2	Y	40	60
						44 9			187 1	
09	9570 X	8282	-0-	-1288	-0-	908 1	7327 2	Y	43	103
						47 9				
10	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	1832 1	8152 2	Y	38	141
						42 9				
*11	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	1925 1	7663 2	Y	39	180
						43 9				

RAVEN FOREST (TAYLOR)		74870 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971								
RAVEN FOREST UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 290151		COMPL. DATE 05/21/2020		TOTAL DEPTH 16538 PERF.15924 - 15944		
06	5400 #	4532	-0-	-868	-0-	443 1	4089 2	N	-0-	50
07	5146 #	4754	-0-	-392	-0-	435 1	4296 2	N	21	71
						23 9				
08	5146 #	4039	-0-	-1107	-0-	445 1	3566 2	N	25	96
						28 9				
09	4770 #	4203	-0-	-567	-0-	463 1	3740 2	N	-0-	96
10	4743 #	4169	-0-	-574	-0-	765 1	3404 2	N	-0-	96
11	4590 #	3576	-0-	-1014	-0-	718 1	2858 2	N	-0-	96

RAYWOOD (COOK MTN.)		74993 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 008070		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)			74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169											
LURA MIRE 'A'			WELL #: 1		RRCID -> 280172		COMPL. DATE 09/30/2014			TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	120	1	250	2	N	46		139
07		917 N	917	-0-	-0-	-0-	51	9	599	2	N	61		200
08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	67	9	260	2	N	90	178 1	112
*09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	310	1	223	2	N	30		142
							99	9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	285	1			N	NO RPT		142
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	33	9			N	NO RPT		142
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874											
MORRIS, E.			WELL #: 11		RRCID -> 177513		COMPL. DATE 02/21/2000			TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22
HOLBROOK			WELL #: 1		RRCID -> 181880		COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MITCHELL, LEON			WELL #: 1		RRCID -> 182273		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17
RAYWOOD (COOK MTN. 11200)			74993 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
FAULCONER ENERGY, LLC			263648											
CALLISON GAS UNIT 1			WELL #: 2ST		RRCID -> 206138		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806				
06		2130 N	2116	-0-	-14	-0-	600	1	1494	2	N	20		102
07		2387 N	2254	-0-	-133	-0-	22	9	1615	2	N	17		119
08		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	620	1	1590	2	N	18		137
09		2130 N	2065	-0-	-65	-0-	19	9	1446	2	N	17		154
10		0	2070	-0-	2070	2070	20	9	1430	2	N	18		172
11		0	1936	-0-	1936	4006	600	1	1321	2	N	14	166 1	20
							15	9						

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		//CONT.//	74993 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327						
CARRIZO-APACHE 1A UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 212368	COMPL. DATE 09/12/2005	TOTAL DEPTH 12064	PERF.12438 - 12524		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
SILVERBROOK OPERATING, LLC			781922						
HANKAMER		WELL #:	1ST	RRCID -> 192620	COMPL. DATE 02/09/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11736 - 11746		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	429
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	429
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	429
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	429
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	429
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	429
HANKAMER-PICKETT		WELL #:	1	RRCID -> 242998	COMPL. DATE 12/12/2007	TOTAL DEPTH 11355	PERF.11080 - 11150		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)			74993 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169						
TEXACO FEE "B"		WELL #:	1	RRCID -> 187354	COMPL. DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH 14477	PERF.13726 - 13766		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TEXACO FEE "B"		WELL #:	3	RRCID -> 212211	COMPL. DATE 10/30/2005	TOTAL DEPTH 13525	PERF.13145 - 13264		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TEXACO FEE "B"		WELL #:	4	RRCID -> 226462	COMPL. DATE 01/29/2007	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12940 - 13008		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)												
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC												
HOLBROOK, ELLEN												
74993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
848681												
WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
06	6780 X	6281	-0-	-499	-0-	6281	2			Y	-0-	129
07	7006 X	6471	-0-	-535	-0-	6471	2			Y	-0-	129
08	7006 X	6218	-0-	-788	-0-	6218	2			Y	-0-	129
09	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			Y	-0-	129
10	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			Y	-0-	129
11	6270 X	5809	-0-	-461	-0-	5809	2			Y	-0-	129

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC												
BLOXSOM ET AL												
74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
911874												
WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)												
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.												
TEXACO FEE												
74993 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
017900												
WELL #: 1 RRCID -> 145486 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400)												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC												
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL												
74993 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
911874												
WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

RAYWOOD (YEGUA 10,700)												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC												
MITCHELL, THEO												
74993 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
911874												
WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	115

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2610 X	2473	-0-	-137	-0-	190	1	2277	2	N	5					58
07	2666 X	2615	-0-	-51	-0-	190	1	2417	2	N	7					65
08	2666 X	2592	-0-	-74	-0-	193	1	2390	2	N	8					73
09	2550 X	2452	-0-	-98	-0-	180	1	2268	2	N	4					77
10	0	2612	-0-	2612	2612	191	1	2421	2	N	-0-					77
11	0	2557	-0-	2557	5169	186	1	2371	2	N	-0-					77

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

06	6660 X	6029	-0-	-631	-0-	462	1	5550	2	N	15					30
07	6820 X	6527	-0-	-293	-0-	474	1	6035	2	N	16					46
08	6820 X	6329	-0-	-491	-0-	471	1	5841	2	N	15					61
09	6510 X	6325	-0-	-185	-0-	464	1	5841	2	N	18					79
10	0	6529	-0-	6529	6529	476	1	6019	2	N	31	1	8			109
11	0	6427	-0-	6427	12956	466	1	5944	2	N	15					124

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) 74995 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 COSTA ENERGY, LLC 180534  
 WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

RAYWOOD, S. (13,400) 74995 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240

06	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	7884	2	251	9	N	228	355	1			60
07	8339 X	7583	-0-	-756	-0-	7339	2	244	9	N	222	180	1			102
08	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	8304	2	244	9	N	222	187	1			137
09	0	8028	-0-	8028	8028	7800	2	228	9	N	207	189	1			155
10	0	6984	-0-	6984	15012	6729	2	255	9	N	232	187	1			200
11	0	7438	-0-	7438	22450	7185	2	253	9	N	230	183	1			247

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		75010 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
TUER-MITCHELL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 064503		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUER-MITCHELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177617		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534								
06	3720 X	3251	-0-	-469	-0-	248	1	2978	2	Y	23	166	1			22
07	3782 X	3683	-0-	-99	-0-	267	1	3399	2	Y	15					37
08	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	267	1	3314	2	Y	16					53
09	3570 X	3495	-0-	-75	-0-	256	1	3222	2	Y	15					68
10	0	3607	-0-	3607	3607	263	1	3330	2	Y	13		1	8		80
11	0	3444	-0-	3444	7051	249	1	3176	2	Y	17					97

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681		RRCID -> 067077		COMPL. DATE 05/04/1976		TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998								
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT		WELL #: 1L														
06	4260 X	3996	-0-	-264	-0-	3996	2			Y	-0-					83
07	4402 X	4312	-0-	-90	-0-	4312	2			Y	-0-					83
08	4340 X	4127	-0-	-213	-0-	4127	2			Y	-0-					83
09	4200 X	4045	-0-	-155	-0-	4045	2			Y	-0-					83
10	0	4212	-0-	4212	4212	4212	2			Y	-0-					83
*11	8266 X	4054	-0-	-4212	-0-	4054	2			Y	-0-					83

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		RRCID -> 063775		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052								
MALLET UNIT		WELL #: 1														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

MALLETT		WELL #: 1		RRCID -> 115271		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MALLETT		WELL #: 2		RRCID -> 177580		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)		75010 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
MITCHELL, TUER		WELL #:		1 C	RRCID -> 124952	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	12811 PERF.11051 - 11099
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)		75010 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874							
MALLETT-MITCHELL UNIT #1		WELL #:		1 U	RRCID -> 124169	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	12153 PERF.10881 - 10925
M	O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18

RC (JACKSON)		75011 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
J. JONES		WELL #:		1	RRCID -> 250569	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	16088 PERF. 6668 - 6680
M	O	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102

REASONER (12600)		75057 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
POOLE		WELL #:		3	RRCID -> 197643	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	12980 PERF.12610 - 12628
M	O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	10	74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10	74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	13	87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	7	94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	12	106
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	106

POOLE		WELL #:		2	RRCID -> 197874	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	13104 PERF.12640 - 12654
M	O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	74
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	74

REBEL (YEGUA)			75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
NOME-DISHMAN			WELL #:	1	RRCID ->	226430	COMPL. DATE	11/26/2006	TOTAL DEPTH	14207	PERF.	13398 - 13431			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	24 2	2	N	8	174 1			34
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4 1			30
09	0	17	-0-	17	17	1 2	1 9	14 2	2	N	2	1 1			31
10	0	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-	1 1			30
11	0	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-				30
SUN-HARDER A			WELL #:	2	RRCID ->	242413	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12679 - 12720			
06	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	464 716	1 9	10177 2	2	N	651	682 1			387
07	12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	603 684	1 9	11209 2	2	N	622	711 1			298
08	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	630 890	1 9	12554 2	2	N	809	678 1			429
09	0	13660	-0-	13660	13660	584 831	1 9	12245 2	2	N	755	676 1			508
10	0	12018	-0-	12018	25678	481 730	1 9	10807 2	2	N	664	861 1			311
11	0	10853	-0-	10853	36531	660 690	1 9	9503 2	2	N	627	255 1			683
GRAHAM TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	266641	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11913 - 11946			
06	3570 X	2890	-0-	-680	-0-	2717	2	173 9	9	N	157	181 1			209
07	3689 X	3002	-0-	-687	-0-	2835	2	167 9	9	N	152	181 1			180
08	3658 X	2969	-0-	-689	-0-	2767	2	202 9	9	N	184	178 1			186
09	0	2839	-0-	2839	2839	2668	2	171 9	9	N	155	180 1			161
10	0	3125	-0-	3125	5964	2927	2	198 9	9	N	180	178 1			163
11	0	2906	-0-	2906	8870	2726	2	180 9	9	N	164	150 1			177
MCDERMOND			WELL #:	5	RRCID ->	280671	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	15344	PERF.	14131 - 14314			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RED BULL (COOK MOUNTAIN)			WELL #:	1	RRCID ->	261255	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	13706	PERF.	12494 - 12826			
HILCORP ENERGY COMPANY			75177 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
O. B. RANCH			386310												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



RED BULL (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75177 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
O.B. RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	265258	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12535 - 12563		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

RED FISH REEF (AB-4)				75234 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375									
RFR TRACT 247		WELL #:		188	RRCID ->	102549	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	13799	PERF.12582 - 12586		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149				Y	NO RPT			-0-

  

RED FISH REEF (F-4)				75234 013	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375									
RFR F-4 SD UNIT		WELL #:		191	RRCID ->	109058	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 9224 - 9247		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT			-0-

  

RED FISH REEF (FB A FRIO 11)				75234 039	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375									
RFR TRACT 247		WELL #:		144	RRCID ->	081431	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	14551	PERF.10090 - 10157		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

RFR TRACT 225		WELL #:		132	RRCID ->	093316	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10090 - 10213		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

GBS "A" ST 247		WELL #:		198	RRCID ->	190463	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	10760	PERF. 9664 - 9674		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1)		75234 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
RFR TRACT 246		WELL #: 213		RRCID -> 157783		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8700 - 9362			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 7)		75234 078		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 279835		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 11380		PERF. 9744 - 9760			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT			38
-----													
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B)		75234 117		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
STATE TRACT 247		WELL #: 192		RRCID -> 145346		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11056 - 11068			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C)		75234 130		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
RFR TRACT 224		WELL #: 185		RRCID -> 099996		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10878 - 11062			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505				Y	NO RPT			9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505				Y	NO RPT			9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505				Y	NO RPT			9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505				Y	NO RPT			9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505				Y	NO RPT			9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505				Y	NO RPT			9
-----													
RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12)		75234 208		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
RFR TRACT 247		WELL #: 23		RRCID -> 144156		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 10761		PERF.10068 - 10090			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19)			75234 247		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 224			WELL #: 141 U		RRCID -> 052698		COMPL. DATE 05/16/1972		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10700 - 10720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
-----												
RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13)			75234 299		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
STATE TRACT 247			WELL #: 199		RRCID -> 144286		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10837		PERF.10238 - 10266	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RFR FRIO 15 GU			WELL #: 184		RRCID -> 226731		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 11180		PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
-----												
RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B)			75234 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 224			WELL #: 141 L		RRCID -> 008113		COMPL. DATE 02/05/1963		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10891 - 10898	
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4)			75234 351		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 247			WELL #: 175 U		RRCID -> 070463		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9)			75234 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 247			WELL #: 154DF		RRCID -> 076257		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 11438		PERF. 9256 - 9264	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10)		75234 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375												
RFR TRACT 246		WELL #: 2		RRCID -> 037296		COMPL. DATE 09/17/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
-----														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 097587		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10151 - 10318				
-----														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
RFR TRACT 247		WELL #: 175-L		RRCID -> 150830		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10188 - 10208				
-----														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B)		75234 429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375												
RFR TRACT 247		WELL #: 23		RRCID -> 157665		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 10761		PERF. 9954 - 9960				
-----														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4)		75234 533		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375												
RFR TRACT 225		WELL #: 50		RRCID -> 156925		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9385 - 9395				
-----														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4)		75234 559		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375												
RFR TRACT 246		WELL #: 73		RRCID -> 073274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9427 - 9433				
-----														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9)		75234 585		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR TRACT 246		WELL #:	174 F	RRCID ->	072526	COMPL. DATE	05/06/1977	TOTAL DEPTH	11280 PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17)		75234 634		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR TRACT 246		WELL #:	182	RRCID ->	097582	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	11570 PERF.10500 - 10521
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7199
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7199
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7199
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7199
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7199
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7199
-----									
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19)		75234 637		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
STATE TRACT 246		WELL #:	1	RRCID ->	206282	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	15204 PERF.13066 - 13075
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT	8227
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT	8227
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT	8227
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT	8227
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT	8227
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT	8227
-----									
RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B)		75234 650		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR TRACT 246		WELL #:	182	RRCID ->	136904	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	11570 PERF.10384 - 10389
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT	-0-
-----									
RED FISH REEF (MIOCENE 2900)		75234 895		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR TRACT 224		WELL #:	131	RRCID ->	130037	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	8803 PERF. 2922 - 2933
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C)		75234 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 225		WELL #: 190		RRCID -> 100336		COMPL. DATE 05/26/1982		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3409 - 3429		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17)		75236 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499								
STATE TRACT 204		WELL #: 1		RRCID -> 148137		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2010										

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920)		75236 810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
LAYTON ENERGY INC.		491399								
STATE TRACT 206		WELL #: 1		RRCID -> 216134		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 8556		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF, 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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15)		75239 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR FRIO 15 GU		WELL #: 183		RRCID -> 096910		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031

RFR FRIO 15 GU		WELL #: 184		RRCID -> 098095		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15)		//CONT.//		75239 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		//CONT.//		293375								
RFR FRIO 15 GU		WELL #:		187	RRCID ->	098527	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10878 - 10895	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16)				75241 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
RFR TRACT 224		WELL #:		179	RRCID ->	192523	COMPL. DATE	09/30/2001	TOTAL DEPTH	10943	PERF.10496 - 10508	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG)				75241 987	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499								
STATE TRACT 288		WELL #:			RRCID ->	148811	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	13740	PERF.12000 - 12012	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2007												

RED LINE (HARTBURG, UPPER)				75327 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS		WELL #:		8	RRCID ->	291414	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	13458	PERF. 7828 - 7853	
06	8437 R	8437	-0-	-0-	-0-	1663	1	6664	2	N	3	2 1 1
						107	4		3			
07	7963 R	7963	-0-	-0-	-0-	1589	1	6272	2	N	-0-	1 1
						102	4					
08	7564 #	6046	-0-	-1518	-0-	982	1	5001	2	N	-0-	-0-
						63	4					
09	0	6385	-0-	6385	6385	1238	1	5068	2	N	-0-	-0-
						79	4					
10	0	7938	-0-	7938	14323	1544	1	6295	2	N	-0-	-0-
						99	4					
11	0	6479	-0-	6479	20802	1411	1	4977	2	N	-0-	-0-
						91	4					

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

REUTER (EDWARDS)		76075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		385715									
GAU		WELL #: 1		RRCID -> 176209		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 110873		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457			
REUTER		WELL #: 1									
06	2580	N	2554	-0-	-26	-0-	2553 2	1 9	N	1	53
07	2728	N	2622	-0-	-106	-0-	2620 2	2 9	N	2	55
08	2697	N	2605	-0-	-92	-0-	2605 2		N	-0-	55
09	2550	N	2533	-0-	-17	-0-	2531 2	2 9	N	2	57
10	0		2629	-0-	2629	-0-	2629 2		N	-0-	57
11	0		2549	-0-	2549	-0-	2549 2		N	-0-	57

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		RRCID -> 247002		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530			
TRACI		WELL #: 2									
06	6390	X	6097	-0-	-293	-0-	6094 2	3 9	N	3	40
07	6417	X	6304	-0-	-113	-0-	6304 2		N	-0-	40
08	6417	X	6266	-0-	-151	-0-	6266 2		N	-0-	40
09	6210	X	6051	-0-	-159	-0-	6051 2		N	-0-	40
10	6417	X	5680	-0-	-737	-0-	5677 2	3 9	N	3	43
11	0		4794	-0-	4794	-0-	4794 2		N	-0-	43

TYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256107		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964			
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2		N	-0-	109
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2		N	-0-	109
08	3255	X	2972	-0-	-283	-0-	2972 2		N	-0-	109
09	3150	X	2993	-0-	-157	-0-	2993 2		N	-0-	109
10	3255	X	2775	-0-	-480	-0-	2775 2		N	-0-	109
11	0		2932	-0-	2932	-0-	2932 2		N	-0-	109

ETHELMAE		WELL #: 1		RRCID -> 258223		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624			
06	12420	X	10925	-0-	-1495	-0-	10925 1		N	-0-	245
07	12834	X	10635	-0-	-2199	-0-	10635 1		N	-0-	245
08	12834	X	9616	-0-	-3218	-0-	9616 1		N	-0-	245
09	10920	X	9425	-0-	-1495	-0-	9425 1		N	-0-	245
10	11284	X	10203	-0-	-1081	-0-	10202 1	1 9	N	1	245
11	0		12038	-0-	12038	-0-	12038 1		N	-0-	245



REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECELE "170"			76105 700 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
			WELL #:	1	RRCID ->	182509	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11206 - 11526
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	465 1	3625 2	N	88	187 1		168
07	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	97 9	3244 2	N	55	1 8		222
08	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	61 9	3034 2	N	4	2 8		224
09	0	4918	-0-	4918	4918	401 1	4245 2	N	72	177 1	1 8	118
10	0	3961	-0-	3961	8879	4 9	3418 2	N	64	1 8		181
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	6479	70 9		N	NO RPT			181
ENGLAND-VIRNAU			WELL #:	1	RRCID ->	184600	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	11206 - 11428
06	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	323 1	2518 2	N	16			67
07	3007 X	2700	-0-	-307	-0-	18 9	2376 2	N	8			75
08	3007 X	2977	-0-	-30	-0-	315 1	2620 2	N	10	1 8		84
09	0	2577	-0-	2577	2577	9 9	2255 2	N	6			90
10	0	2481	-0-	2481	5058	346 1	2168 2	N	12			102
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	2178	11 9		N	NO RPT			102
KAECELE "170"			WELL #:	2	RRCID ->	184756	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11204 - 11531
06	3810 X	3191	-0-	-619	-0-	362 1	2821 2	N	7			197
07	3937 X	3352	-0-	-585	-0-	8 9	2941 2	N	19	193 1		23
08	3534 X	3051	-0-	-483	-0-	390 1	2685 2	N	10			33
09	0	3126	-0-	3126	3126	21 9	2716 2	N	27			60
10	0	3422	-0-	3422	6548	11 9	2995 2	N	12			72
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	3308	380 1		N	NO RPT			72
REASER			WELL #:	1	RRCID ->	187889	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	11798	PERF.	11440 - 11568
06	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	673 1	5243 2	Y	-0-			197
07	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	619 1	4671 2	Y	33	191 1		39
08	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	36 9	5385 2	Y	25	1 8		63
09	0	5017	-0-	5017	5017	711 1	4381 2	Y	21			84
10	0	5724	-0-	5724	10741	28 9	5012 2	Y	16			100
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	4861	613 1		Y	NO RPT			100

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
REXVILLE (WILCOX)		//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
REASER		WELL #:		2	RRCID ->	190573	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	11817	PERF.11153 - 11530	
06	4290 X	3645	-0-	-645	-0-	412	1	3212	2	Y	19	122
07	4433 X	3500	-0-	-933	-0-	21	9	3085	2	Y	5	127
08	4061 X	3440	-0-	-621	-0-	409	1	3028	2	Y	11	1 8
09	0	3875	-0-	3875	3875	6	9	3387	2	Y	13	150
10	0	3892	-0-	3892	7767	474	1	3406	2	Y	14	164
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	4227	14	9			Y	NO RPT	164
-----												
SCHNEIDER		WELL #:		1	RRCID ->	191157	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11817	PERF.11256 - 11462	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	179
-----												
REASER		WELL #:		3	RRCID ->	192679	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11154 - 11516	
06	6390 X	4703	-0-	-1687	-0-	532	1	4143	2	N	25	105
07	6138 X	5482	-0-	-656	-0-	28	9	4801	2	N	40	145
08	6138 X	5552	-0-	-586	-0-	637	1	4867	2	N	38	1 8
09	0	4001	-0-	4001	4001	44	9	3483	2	N	28	210
10	0	4772	-0-	4772	8773	487	1	4156	2	N	37	187 1
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	3403	31	9			N	NO RPT	60
-----												
KAECEHELE "170"		WELL #:		3	RRCID ->	193089	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11306 - 11538	
06	2970 X	1918	-0-	-1052	-0-	218	1	1698	2	N	2	70
07	3069 X	2382	-0-	-687	-0-	2	9	2098	2	N	5	75
08	2790 X	2174	-0-	-616	-0-	278	1	1914	2	N	6	1 8
09	0	2160	-0-	2160	2160	6	9	1886	2	N	9	89
10	0	1907	-0-	1907	4067	253	1	1670	2	N	5	94
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	1757	7	9			N	NO RPT	94

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11133 - 11501				
06	4710 X	4165	-0-	-545	-0-	469	1	3654	2	N	38	187	1			68
07	4185 X	3639	-0-	-546	-0-	42	9	3213	2	N	-0-					68
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	486	1	3682	2	N	1	1	8			68
09	0	3568	-0-	3568	3568	1	9	3130	2	N	-0-					68
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	438	1			N	NO RPT					68
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					68
-----																
REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11188 - 11561				
06	5010 X	4484	-0-	-526	-0-	507	1	3952	2	N	23					75
07	5177 X	4415	-0-	-762	-0-	25	9	3875	2	N	24					99
08	4092 X	3905	-0-	-187	-0-	455	1	3442	2	N	7	1	8			105
09	0	4327	-0-	4327	4327	8	9	3774	2	N	23					128
10	0	4451	-0-	4451	8778	25	9	3899	2	N	12					140
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	4308	13	9			N	NO RPT					140
-----																
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11243 - 11560				
06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	397	1	3093	2	N	42	181	1			56
07	3596 X	3172	-0-	-424	-0-	46	9	2775	2	N	26					82
08	3472 X	3124	-0-	-348	-0-	368	1	2737	2	N	23	1	8			104
09	0	3301	-0-	3301	3301	29	9	2852	2	N	45					149
10	0	3437	-0-	3437	6738	50	9	2984	2	N	36					185
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	3198	40	9			N	NO RPT					185
-----																
REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11267 - 11492				
06	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	304	1	2367	2	N	14					84
07	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	15	9	2483	2	N	5					89
08	3100 N	3373	-0-	273	273	6	9	2968	2	N	12	1	8			100
09	0	3078	-0-	3078	3351	13	9	2687	2	N	14					114
10	3100 N	2413	-0-	-687	2664	376	1	2114	2	N	6					120
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	1014	15	9			N	NO RPT					120
-----																
BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11190 - 11516				
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	336	2	N	-0-					172
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	59	1	344	2	N	-0-					172
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	41	1	307	2	N	-0-					172
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	38	1	274	2	N	-0-					172
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	33	1	237	2	N	-0-					172
11	0	241	-0-	241	241	30	1	211	2	N	-0-					172

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. ENGLAND-VIRNAU		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004				TOTAL DEPTH 11800		PERF.11111 - 11493		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSTON, EULA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 199886		COMPL. DATE 01/07/2004				TOTAL DEPTH 12090		PERF.11425 - 11834		
06	2490 X	1348	-0-	-1142	-0-	153	1	1191	2	N	4			129
07	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	648	1	3782	2	N	-0-			129
08	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	498	1	3771	2	N	5	1 8		133
09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	445	1	3179	2	N	5			138
10	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	487	1	3522	2	N	5			143
11	0	1854	-0-	1854	1854	227	1	1592	2	N	32			175

SCHNEIDER		WELL #: 2		RRCID -> 202602		COMPL. DATE 04/23/2004				TOTAL DEPTH 11817		PERF.11211 - 11391		
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	363	1	2828	2	N	18			155
07	3038 X	1426	-0-	-1612	-0-	156	1	1174	2	N	87	186 1		56
08	3038 X	1700	-0-	-1338	-0-	164	1	1535	2	N	1	1 8		56
09	0	1550	-0-	1550	1550	190	1	1360	2	N	-0-			56
10	3038 X	1240	-0-	-1798	-0-	151	1	1089	2	N	-0-			56
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			56

REASER		WELL #: 7		RRCID -> 202603		COMPL. DATE 05/28/2004				TOTAL DEPTH 11800		PERF.11132 - 11500		
06	4830 X	3537	-0-	-1293	-0-	401	1	3122	2	N	13			224
07	5332 X	4695	-0-	-637	-0-	547	1	4124	2	N	22	188 1		58
08	5332 X	4261	-0-	-1071	-0-	494	1	3736	2	N	28	1 8		85
09	0	4505	-0-	4505	4505	549	1	3923	2	N	30			115
10	8728 X	4223	-0-	-4505	-0-	510	1	3687	2	N	24			139
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT			139

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 3		RRCID -> 203768		COMPL. DATE 08/10/2004				TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11532		
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	137	1	1064	2	N	8			162
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	45	1	337	2	N	2			164
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	175	1	1328	2	N	4	1 8		167
09	0	921	-0-	921	921	113	1	807	2	N	1			168
10	1847 N	926	-0-	-921	-0-	112	1	812	2	N	2			170
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			170

-----															
REXVILLE (WILCOX)			//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659										
KAECHHELE "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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	199	1	1549	2	N	-0-			190
07		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	225	1	1700	2	N	32	185	1	37
							35	9							
08		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	195	1	1899	2	N	1	1	8	37
							1	9							
09		0	44	-0-	44	44	5	1	39	2	N	-0-			37
10		1953 N	770	-0-	-1183	-0-	93	1	671	2	N	5			42
							6	9							
11		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			42
-----															
CRANZ TRUST 834			WELL #:		1	RRCID -> 217827			COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018				
06		4170 X	4047	-0-	-123	-0-	458	1	3569	2	N	18			152
							20	9							
07		4309 X	2892	-0-	-1417	-0-	337	1	2540	2	N	14			166
							15	9							
08		3999 X	2557	-0-	-1442	-0-	297	1	2247	2	N	12	1	8	177
							13	9							
09		0	2489	-0-	2489	2489	302	1	2157	2	N	27			204
							30	9							
10		4776 X	2287	-0-	-2489	-0-	277	1	2004	2	N	5			209
							6	9							
11		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT			209
-----															
RICH RANCH (COOK MTN.)			WELL #:		2	RRCID -> 281159			COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610				
TC OIL AND GAS, LLC			76382 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
BLOXSOM			840303												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICH RANCH (YEGUA)			WELL #:		3	RRCID -> 275496			COMPL. DATE 05/20/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7042 - 7522				
VANTAGE OPERATING, LLC			76382 750		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
GOVERNOR BILL DANIEL 161			882608												
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICH RANCH, N. (12270)			WELL #:		1	RRCID -> 210877			COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12270 - 12323				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			76383 527		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
HOWELL			911874												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170

RIO LOCO (YEGUA)		76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
NAISER, J. E. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	127323	COMPL. DATE	05/26/1988	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7603 - 7658	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 X	2	-0-	-88	-0-	2	2	N	-0-		132
07	93 X	84	-0-	-9	-0-	12	1	N	-0-		132
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	43	175 1	-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MERTA, CELESTINA ET AL		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
CORNELIUS		WELL #:	1	RRCID ->	128345	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7612 - 7668	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	900	1	N	25		260
07	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	918	1	N	1	165 1	96
08	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	930	1	N	18		114
09	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	900	1	N	9		123
10	0	7034	-0-	7034	7034	930	1	N	46		169
11	0	6820	-0-	6820	13854	900	1	N	25		194

ROCK ISLAND (MIO. 2425)		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
CORNELIUS		WELL #:	1	RRCID ->	258100	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2927 - 2937	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-39002			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-39002			N	NO RPT		-0-

KLEIMANN A		77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MOSAIC OIL LLC		589978									
JONES ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	170787	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3167 - 3169	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513			N	NO RPT		-0-

ROCK ISLAND, NORTH (3300)		77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MOSAIC OIL LLC		589978									
JONES ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	170787	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3167 - 3169	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)														
ROCK ISLAND SWD, LLC														
ROCK ISLAND SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 165565 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP														
DELTA, D. Z.														
WELL #: 1 RRCID -> 179739 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 2766														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-			-0-
07	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-			-0-
08	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-			-0-
09	0	3921	-0-	3921	3921	3921	2			N	-0-			-0-
10	6791 X	2870	-0-	-3921	-3921	2870	2			N	-0-			-0-
11	0	3335	-0-	3335	3335	3335	2			N	-0-			-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)														
MIDDLETON OIL COMPANY														
MILENTZ, A. R. G. U. #1														
WELL #: 565000 RRCID -> 075076 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012														

MORRISON, LAVINE O.														
WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	294	1	1534	2	N	6	167	1	58
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	313	1	1144	2	N	-0-			58
08	620 N	417	-0-	-203	-0-	98	1	319	2	N	-0-			58
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			58
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

STEGER, R. L. G. U. NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	32	1	167	2	N	-0-			74
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	32	1	116	2	N	-0-			74
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	9	1	30	2	N	-0-			74
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			74
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
LUCKETT														
WELL #: 1 RRCID -> 205312 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10378 - 10408														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	64 1	333 2	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	58 1	212 2	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	93	-0-	-248	-0-	22 1	71 2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4170 X	2516	-0-	-1654	-0-	2516 2		N	-0-	-0-	71
07	4309 X	2453	-0-	-1856	-0-	2453 2		N	-0-	-0-	71
08	4309 X	2253	-0-	-2056	-0-	2253 2		N	-0-	-0-	71
09	3270 X	2450	-0-	-820	-0-	2450 2		N	-0-	-0-	71
10	0	2883	-0-	2883	2883	2885 2	18 9	N	16	-0-	87
11	0	3435	-0-	3435	6318	3425 2	10 9	N	9	-0-	96

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3840 X	3322	-0-	-518	-0-	150 1	3172 2	N	-0-	-0-	94
07	4030 X	3100	-0-	-930	-0-	155 1	2945 2	N	-0-	-0-	94
08	4030 X	2780	-0-	-1250	-0-	155 1	2625 2	N	-0-	-0-	94
09	3900 X	2694	-0-	-1206	-0-	150 1	2544 2	N	-0-	-0-	94
10	0	2760	-0-	2760	2760	155 1	2605 2	N	-0-	-0-	94
11	0	2488	-0-	2488	5248	150 1	2338 2	N	-0-	-0-	94

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-	-0-	27
07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2		N	-0-	-0-	27
08	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-	-0-	27
09	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990 2		N	-0-	-0-	27
10	0	2718	-0-	2718	2718	2718 2		N	-0-	-0-	27
11	0	2395	-0-	2395	5113	2395 2		N	-0-	-0-	27

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9360 X	7742	-0-	-1618	-0-	685 1	7040 2	N	15	2 1	174
07	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	942 1	9889 2	N	22	1 1	195
08	9672 X	9296	-0-	-376	-0-	886 1	8381 2	N	26	180 1	41
09	9360 X	3676	-0-	-5684	-0-	289 1	3385 2	N	2		43
10	10850 X	7121	-0-	-3729	-0-	595 1	6516 2	N	9	2 1	50
11	0	9711	-0-	9711	9711	841 1	8858 2	N	11		61

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	33



ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE  
 YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460  
 COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6810 X	5192	-0-	-1618	-0-	460 1	4723 2	N	8		140
07	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	690 1	7245 2	N	5		145
08	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	662 1	6266 2	N	4		149
09	6660 X	2991	-0-	-3669	-0-	235 1	2753 2	N	3		152
10	7936 X	7030	-0-	-906	-0-	588 1	6435 2	N	6	1 1	157
11	0	6763	-0-	6763	6763	587 1	6176 2	N	-0-		157

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

06	9420 X	7782	-0-	-1638	-0-	689 1	7084 2	N	8		160
07	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	994 1	10430 2	N	4		164
08	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	1023 1	9673 2	N	6	1 1	169
09	9000 X	2982	-0-	-6018	-0-	235 1	2747 2	N	-0-		169
10	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	889 1	9732 2	N	4	1 1	172
11	0	10423	-0-	10423	10423	904 1	9510 2	N	8		180

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

06	2400 X	1742	-0-	-658	-0-	154 1	1588 2	N	-0-		89
07	2480 X	2132	-0-	-348	-0-	186 1	1946 2	N	-0-		89
08	2480 N	1846	-0-	-634	-0-	177 1	1669 2	N	-0-		89
09	1740 N	1254	-0-	-486	-0-	99 1	1155 2	N	-0-		89
10	3100 N	3161	-0-	61	61	264 1	2896 2	N	1	1 1	89
11	0	2055	-0-	2055	2116	178 1	1877 2	N	-0-		89

ROOT (2150) 78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931  
 MCLANE TEXAS TRUST-ROOT WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158

06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	910 1	768 2	N	-0-		-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	521 1	593 2	N	-0-		-0-
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	438 1	1241 2	N	-0-		-0-
09	0	1961	-0-	1961	1961	594 1	1367 2	N	-0-		-0-
10	0	1360	-0-	1360	3321	1360 2		N	-0-		-0-
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	1701			N	NO RPT		-0-

ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057											
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190					
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
08	1488 N	1138	-0-	-350	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
09	0	1323	-0-	1323	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
10	0	1213	-0-	1213	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	1426			N	NO RPT			-0-
-----													
ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
GARRISON LTD.		295861											
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROOT'N TOOT'N (YEGUA)		78151 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874											
RASMUSSEN		WELL #: 1A		RRCID -> 187334		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROSANNA (WILCOX)		78211 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265											
BARROW		WELL #: 1		RRCID -> 181872		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

OIL AND GAS DIVISION

-----																
ROSANNA (WILCOX 10600)			78211 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265													
SCHILLER			WELL #: 1		RRCID -> 120853		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 12222 PERF.10668 - 10688							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
UECKERT			WELL #: 1		RRCID -> 158840		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
-----																
ROSANNA (WILCOX 10750)			78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067													
WRIGHT, GERTRUDE			WELL #: 1 C		RRCID -> 124957		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10726 - 10742							
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ROSANNA (WILCOX 11000)			78211 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067													
WRIGHT, GERTRUDE			WELL #: 1-T		RRCID -> 148066		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11036 - 11080							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
-----																
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							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROSENBERG (FRIO 4500) 78319 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 254263 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4581 - 4593

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

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

ROSENBERG (VICKSBURG 6270) 78319 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 IPACT 425810  
 GILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 119424 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/23/2018

OBLAEN RESOURCES LLC 617546  
 ROSENBAUM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROSENBERG (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

ROSENBERG (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600) 78321 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XF RRCID -> 202699 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4702

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

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800) 78321 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: FORT BEND  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XD RRCID -> 202700 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80

OBLAEN RESOURCES LLC 617546  
 FOSTER FARMS SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG, NORTH (5200) 78321 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499  
 ROBINOWITZ WELL #: RRCID -> 116741 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					61
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					61
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					61
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					61
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					61
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					61
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013																

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) 78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 DYER "D" WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-				N	5					227
07		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	1	188	1			40
08		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	17					57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					59
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 207013 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9400 - 9637

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2670 N	-0-	-0-	-2670	-0-				N	17					170
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	8	144	1			34
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17					51
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13					64
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4					68
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6					74

DYER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233039 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665

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

ROUND BUNCH (HACKBERRY) 78535 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE  
 OLIPDP II, LLC 100467  
 ROUND BUNCH WELL #: 1 RRCID -> 205441 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		9150	10851	-0-	1701	2307	7120	3	3731	9	N	3392	4054	1		426
07		9455	9885	-0-	430	2737	6328	2	3557	9	N	3234	3009	1		651
08		9455	10617	-0-	1162	3899	6997	2	3620	9	N	3291	3399	1		543
09		0	11156	-0-	11156	15055	7137	2	4019	9	N	3654	3348	1		849
10		0	11249	-0-	11249	26304	7004	2	4245	9	N	3859	3833	1		875
11		0	10727	-0-	10727	37031	6768	2	3959	9	N	3599	3405	1		1069

ROWAN (FRIO 8900)		78613 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
D.C. ENERGY		196099									
ROWAN GPU - HUBBARD		WELL #:		RRCID -> 119999		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/01/2014							

ROWAN, NORTH (10,800)		78615 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
SUMMERS, E. L.		WELL #:		RRCID -> 043201		COMPL. DATE 01/04/1968		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864		
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20 4	N	-0-	56
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 4	N	-0-	56
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 4	N	-0-	56
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20 4	N	-0-	56
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 4	N	-0-	56
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	56

SUMMERS, E. L. SWD		WELL #:		RRCID -> 070076		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROWAN, NE (FRIO 10600)		78616 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
SUMMERS, E. L.		WELL #:		RRCID -> 126726		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KNAPE		WELL #:		RRCID -> 170908		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836		
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 4	N	-0-	40
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 4	N	-0-	40
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 4	N	-0-	40
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 4	N	-0-	40
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 4	N	-0-	40
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	40

RUGELEY, N. (13100)		78873 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"		WELL #:		RRCID -> 094134		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210				
06	1470		2019	-0-	549	1229	1757 2	262 9	N	238	316 1	138
07	1519		1312	-0-	-207	1022	1256 2	56 9	N	51		189
08	4607		2552	-0-	-2055	-0-	2331 2	221 9	N	201	179 1	211
09	0		2169	-0-	2169	2169	1976 2	193 9	N	175	184 1	202
10	0		1788	-0-	1788	3957	1601 2	187 9	N	170	167 1	205
11	1470		NO RPT	-0-	-1470	2487			N	NO RPT		205

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)		78875 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SYNERGY-PETERSEN		WELL #:	1	RRCID ->	184338	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12560 - 12565
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RUGELEY, S.W. (12600)		78875 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	277945	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	13311	PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RUGELEY, SW. (12850)		78875 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
PETERSON, RALPH ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	075192	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	13311	PERF.12851 - 12911
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERSEN, RALPH ET AL		78875 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
		386310								
		WELL #:	2	RRCID ->	080271	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	13315	PERF.12968 - 13045
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6450 X	143	-0-	-6307	-0-	8 1	134 2	Y	1	92
07	6665 X	254	-0-	-6411	-0-	1 9	239 2	Y	1	93
08	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-	1 9		Y	-0-	93
09	0	362	-0-	362	362	14 1	339 2	Y	8	59
10	0	95	-0-	95	457	4 1	91 2	Y	-0-	59
11	0	156	-0-	156	613	8 1	147 2	Y	1	60
						1 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	10890 #	880	-0-	-10010	-0-	51 1	822 2	Y	6	63
07	11253 #	317	-0-	-10936	-0-	7 9	299 2	Y	1	64
08	11253 #	3265	-0-	-7988	-0-	17 1	3070 2	Y	69	133
09	0	8389	-0-	8389	8389	1 9	7901 2	Y	157	157
10	0	4385	-0-	4385	12774	76 9	4140 2	Y	58	215
11	0	3242	-0-	3242	16016	173 9	3008 2	Y	58	273
						181 1				
						64 9				
						170 1				
						64 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

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

SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	13					103
						14	9									
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	25	1	432	2	Y	2					105
						2	9									
08	496 N	177	-0-	-319	-0-	7	1	169	2	Y	1					106
						1	9									
09	0	228	-0-	228	228	9	1	218	2	Y	1					107
						1	9									
10	0	356	-0-	356	584	15	1	339	2	Y	2					109
						2	9									
11	0	43	-0-	43	627	2	1	41	2	Y	-0-					109

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380

06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	783	2	81	9	N	74					252
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	524	2	44	9	N	40	184	1			108
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1004	2	72	9	N	65					173
09	0	721	-0-	721	721	662	2	59	9	N	54					227
10	0	1056	-0-	1056	1777	995	2	61	9	N	55	190	1			92
11	0	455	-0-	455	2232	394	2	61	9	N	55					147

RUGELEY, SW. (14700 SAND) 78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749

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

RUGELEY, SW (14800) 78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924

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

RUGELEY, SW (14400)		78875 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
OLSON, JO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 090935		COMPL. DATE 06/22/2013			TOTAL DEPTH 15475 PERF.14154 - 14279						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			Y	-0-				101
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				101
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				101
09	0	5	-0-	5	5		5 2			Y	-0-				101
10	0	2	-0-	2	7		2 2			Y	-0-				101
11	0	2	-0-	2	9		2 2			Y	-0-				101

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B)		78875 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
SAVAGE, H.S. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 090149		COMPL. DATE 09/22/1980			TOTAL DEPTH 13570 PERF.12892 - 12995						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1595	2320	-0-	725	1655	130 1	2101 2	89 9		Y	81				250
07	1705	2723	-0-	1018	2673	142 1	2485 2	96 9		Y	87	177 1			160
08	3100 N	583	-0-	-2517	156	21 1	544 2	18 9		Y	16				176
09	0	771	-0-	771	927	28 1	714 2	29 9		Y	26				202
10	0	1132	-0-	1132	2059	45 1	1043 2	44 9		Y	40				242
11	0	785	-0-	785	2844	41 1	721 2	23 9		Y	21				263

S. L. P. (NAVARRO)		79289 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FAYETTE						
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664													
STANDARD TRUST CO.		WELL #: 1		RRCID -> 086446		COMPL. DATE 07/13/1980			TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6435 - 6457						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC		120117		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FAYETTE						
PAULUS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 223657		COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	1092 2	28 9	1 9		N	25	63 1			28
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163 2	1 9	1 9		N	1				29
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119 2	1 9	1 9		N	1				30
09	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	1070 2	1 9	1 9		N	1				31
10	0	982	-0-	982	982	981 2	1 9	1 9		N	1				32
*11	1951 N	969	-0-	-982	-0-	969 2				N	-0-				32

OIL AND GAS DIVISION

SABINE TRAM (WILCOX 2)		79373 593		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON		
OLIPDP II, LLC		100467										
BLACK STONE-JEBCO		WELL #: 1		RRCID -> 280628		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 14120		PERF.10576 - 10760		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	2790 #	1034	-0-	-1756	-0-	701 1	333 9	N	303	184 1	275	
07	2883 #	1361	-0-	-1522	-0-	721 1	640 9	N	582	702 1	155	
08	2542 #	1839	-0-	-703	-0-	724 1	882 2	N	212	181 1	186	
09	2460 #	918	-0-	-1542	-0-	233 9	217 9	N	197	177 1	206	
10	0	2401	-0-	2401	2401	701 1	1433 2	N	222	177 1	251	
11	0	2368	-0-	2368	4769	244 9	701 1	N	228	366 1	113	
						251 9						

SABINE TRAM (YEGUA 7800)		79373 810		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON		
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066										
HANKAMER		WELL #: 1		RRCID -> 282393		COMPL. DATE 06/08/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8708 - 8720		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	2070 N	633	-0-	-1437	-0-	210 1	134 2	N	263		791	
07	2077 N	987	-0-	-1090	-0-	289 9	245 2	N	429	525 1	695	
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	270 1	350 2	N	898	1249 1	344	
09	2160 N	912	-0-	-1248	-0-	472 9	31 2	N	583	519 1	408	
10	992 N	705	-0-	-287	-0-	300 1	495 9	N	450	521 1	337	
*11	1590 N	953	-0-	-637	-0-	641 9	78 2	N	523	354 1	506	
						575 9						

SAM HOUSTON		80054 001		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WALKER		
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263										
GIBBS BROTHERS & COMPANY A		WELL #: 3		RRCID -> 233281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2038 - 2042		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SANDY (WILCOX, LOWER)		80638 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON		
WAGNER OIL COMPANY		891175										
KAINER-HARFST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247670		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11123		PERF.11046 - 11082		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	2580 X	2501	-0-	-79	-0-	569 1	1893 2	N	35		173	
07	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	39 9	2121 2	N	53	176 1	50	
08	2852 X	2685	-0-	-167	-0-	638 1	1980 2	N	49		99	
09	2760 X	2460	-0-	-300	-0-	58 9	1866 2	N	48		147	
10	0	2301	-0-	2301	2301	651 1	1795 2	N	54		201	
11	0	1942	-0-	1942	4243	54 9	90 1	N	30		231	
						33 9						

SARAH WHITE, EAST (9200) 81038 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAM RUBEL WELL #: 1 RRCID -> 287938 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9251 - 9266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5970 #	5277	-0-	-693	-0-	1410	1	2078	2	N	1626	1797	1	283
						1789	9							
07	6169 #	5225	-0-	-944	-0-	1514	1	1969	2	N	1584	1642	1	225
						1742	9							
08	5983 #	4799	-0-	-1184	-0-	664	1	2300	2	N	1668	1593	1	300
						1835	9							
09	0	4251	-0-	4251	4251	503	1	2109	2	N	1490	1478	1	312
						1639	9							
10	0	4086	-0-	4086	8337	418	1	2107	2	N	1419	1292	1	439
						1561	9							
11	0	4203	-0-	4203	12540	231	1	2322	2	N	1500	1246	1	693
						1650	9							

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012

SARGENT (6060) 81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 ALLTEX OPERATING COMPANY 015056  
 SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928

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

SARGENT (6525) 81097 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 FORTUNE OPERATING COMPANY 278766  
 SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 234362 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
SCHUIRRING (2250)		81462 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057										
WHITNELL, MARJORIE		WELL #: 1		RRCID -> 071061		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 2251 - 2258		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
SCHWAB (ACE)		81676 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179										
KIRBY LUMBER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 123577		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 4752 - 4758		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
SCHWAB (WILCOX)		81676 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
OLIPDP II, LLC		100467										
WEST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260891		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 7812 - 7855		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
SCHWAB, SOUTH (WILCOX)		81680 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118										
BLACKSTONE B		WELL #: 2		RRCID -> 175130		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10518 - 10526		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	
-----												
SEABREEZE		81851 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
ACOM SEABREEZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246897		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9684		PERF. 8486 - 8496		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3	

SEABREEZE (F-2) C & E OPERATING, INC. SEABREEZE LAND CO.		81851 396 120079		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
WELL #:		1		RRCID -> 293519		COMPL. DATE 05/26/2022		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8441 - 8447					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	30052	-0-	30052	37695	29625	2	427	9	N	388	198	1		190
07	0	15930	-0-	15930	53625	15827	2	103	9	N	94	181	1	1 8	102
08	0 W	3536	-0-	3536	57161	3513	2	23	9	N	21	1	8		122
09	0 W	405	-0-	405	57566	405	2			N	-0-				122
10	0 W	-0-	-0-	-0-	57566					N	-0-				122
11	0	-0-	-0-	-0-	57566					N	-0-				122

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. ORYX - SUN FEE		81851 600 749152		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS							
WELL #:		1		RRCID -> 164246		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 8534 - 8613					
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			Y	-0-				51
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			Y	-0-				51
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				51
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				51
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				51
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				51

SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		RRCID -> 167570		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 8585 - 8616					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				6
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				6
	RECLASSIFIED TO OIL					01/03/2019									

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. SEABREEZE LAND CO		81851 726 749152		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS							
WELL #:		1		RRCID -> 166793		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8088 - 8103					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
	WORKED OVER ANOTHER ZONE..		01/15/1998												

PIPKIN, S. W. "A"		WELL #:		RRCID -> 170440		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8194 - 8204					
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-				26
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				26
08	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				26
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
10	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				26
11	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT				26

SEABREEZE (MARG. 7830)		81851 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
ACOM, O. H.		WELL #:	15	RRCID ->	162629	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7752 - 7773	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEABREEZE (8700)		81851 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
C & E OPERATING, INC.		120079									
SEABREEZE LAND CO.		WELL #:	1	RRCID ->	293494	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8690 - 8696	
06	0	-0-	-0-	-0-	643462			N	-0-	88 1	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	643462			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	643462			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	643462			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	643462			N	-0-		-0-
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	643462			N	NO RPT		-0-

SEABREEZE, N. (MARG 7)		81853 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
ORYX-SUN FEE		WELL #:	2	RRCID ->	170297	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 8185 - 8200	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)		81853 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:	17	RRCID ->	169375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10028	PERF. 9972 - 10028	
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

SEALY (WILCOX CONS.)		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
HINTZ ESTATE "A"		WELL #:	4	RRCID ->	163161	COMPL. DATE	04/14/1997	TOTAL DEPTH	11920	PERF. 9036 - 9094	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HILLBOLDT GAS UNIT		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
		521516									
		WELL #:	1	RRCID ->	183638	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10219	PERF.10064 - 10084	
06	14B2 EXT	93	-0-	93	852	8 1	85 2	N	-0-		21
07	14B2 EXT	112	-0-	112	964	9 1	103 2	N	-0-		21
08	1062 X	98	-0-	-964	-0-	8 1	90 2	N	-0-		21
09	0	127	-0-	127	127	7 1	120 2	N	-0-		21
10	0	77	-0-	77	204	5 1	72 2	N	-0-		21
*11	293 N	89	-0-	-204	-0-	7 1	82 2	N	-0-		21

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516											
HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	60	1	568	2	Y	28		231
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	31	9	56	1	Y	49	190 1	90
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	54	9	54	1	Y	12		102
09	0	613	-0-	613	613	13	9	36	1	Y	10		112
10	0	567	-0-	567	1180	11	9	42	1	Y	27		139
*11	1802 N	622	-0-	-1180	-0-	30	9	56	1	Y	36		175
						40	9						
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890				
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-		-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-		-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-		-0-
09	0	328	-0-	328	328	328	2			Y	-0-		-0-
10	0	21	-0-	21	349	21	2			Y	-0-		-0-
*11	375 N	26	-0-	-349	-0-	26	2			Y	-0-		-0-
LIEBERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210199		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-		230
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-		230
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-		230
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-		230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-		230
11	14B2 EXT	1069	-0-	1069	1094	1069	2			N	-0-		230
HILLBOLDT		WELL #: 6		RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326				
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	-0-		56
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-		56
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-		56
09	0	196	-0-	196	196	12	1	184	2	N	-0-		56
10	0	319	-0-	319	515	14	1	305	2	N	-0-		56
*11	735 N	220	-0-	-515	-0-	9	1	211	2	N	-0-		56
HILLBOLDT		WELL #: 2		RRCID -> 215622		COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385				
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	150	1	1860	2	N	-0-		75
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	140	1	1279	2	N	-0-		75
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	150	1	1344	2	N	-0-		75
09	0	1353	-0-	1353	1353	115	1	1238	2	N	-0-		75
10	0	1637	-0-	1637	2990	145	1	1492	2	N	-0-		75
*11	3000 N	1619	-0-	-1381	1609	145	1	1474	2	N	-0-		75
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 216963		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10412 - 10466	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	180	1	3077	2	N	-0-	-0-
07	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	174	1	3544	2	N	-0-	-0-
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	186	1	3549	2	N	-0-	-0-
09	0	3558	-0-	3558	3558	162	1	3396	2	N	-0-	-0-
10	0	3622	-0-	3622	7180	174	1	3448	2	N	-0-	-0-
*11	10646 X	3466	-0-	-7180	-0-	174	1	3292	2	N	-0-	-0-

SEGNO (Y2-B)		82140 125		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK					
OLIPDP II, LLC		100467										
WING, SARAH F.		WELL #:		82	RRCID ->	162290	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	5520	PERF. 3200 - 5500	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SEGNO (YEGUA -K- LOWER)		82140 205		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK					
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
WING, SARAH F.		WELL #:		32	RRCID ->	155106	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	8069	PERF. 5892 - 5896	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SEGNO (YEGUA 5300)		82140 676		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK					
OLIPDP II, LLC		100467										
BLACK STONE 'T'		WELL #:		1	RRCID ->	287044	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 5320 - 5336	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PRIME OPERATING COMPANY		677770		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK					
WING, SARAH F.		100467										
		WELL #:		45 U	RRCID ->	008231	COMPL. DATE	12/16/1940	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 5278 - 5285	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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

WING, SARAH F.		WELL #: 40		RRCID -> 083963		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX)		82145 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER	
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685							
CARTWRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 278073		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 13073 PERF. 9584 - 9590	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2	166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2	168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2	170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2	172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2	174
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2	176

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)		82145 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
PRIME OPERATING COMPANY		677770							
WING, SARAH F.		WELL #: 65 U		RRCID -> 008244		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8462 - 8468	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WING, SARAH F.		WELL #: 60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

-----													
SEGNO, SOUTH (WILCOX C)													
PRIME OPERATING COMPANY													
WING, SARAH F.													
82145 220 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: POLK													
677770													
WELL #: 88 RRCID -> 269944 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8319 - 8376													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	3120 #	1255	-0-	-1865	-0-	401 1	823 2		N	28	78 1		11
07	2201 #	2019	-0-	-182	-0-	31 9	643 1	1350 2	N	24	29 1		6
08	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	26 9	658 1	1557 2	N	30	23 1		13
09	0	5	-0-	5	5	33 9	2 1	3 2	N	-0-	10 1		3
10	0	1421	-0-	1421	1426	1 9	518 1	902 2	N	1	3 1		1
11	0	1317	-0-	1317	2743	42 9	502 1	773 2	N	38	22 1		17
-----													
SERBIN (TAYLOR SAND)													
E P C OIL & GAS, INC.													
STANCIK, JANICE KAY													
82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP													
238482													
WELL #: 1 RRCID -> 142139 COMPL. DATE 11/22/1990 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A													
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			10
07	7 #	4	-0-	-3	-0-	4 2			Y	-0-			10
08	7 #	4	-0-	-3	-0-	4 2			Y	-0-			10
09	10 #	4	-0-	-6	-0-	4 2			Y	-0-			10
10	0	6	-0-	6	6	6 2			Y	-0-			10
11	DLQ G-10	8	-0-	8	14	8 2			Y	-0-			10
-----													
KRAUSS, DONNA													
WELL #: 1 RRCID -> 142140 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A													
06	60 #	37	-0-	-23	-0-	37 2			N	-0-			32
07	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 2			N	-0-			32
08	62 #	29	-0-	-33	-0-	29 2			N	-0-			32
09	0	67	-0-	67	67	67 2			N	-0-			32
10	0	67	-0-	67	134	67 2			N	-0-			32
11	0	51	-0-	51	185	51 2			N	-0-			32
-----													
ROITSCH, ROGER													
WELL #: 1 RRCID -> 142141 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A													
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2			Y	-0-			11
07	10 #	5	-0-	-5	-0-	5 2			Y	-0-			11
08	10 #	5	-0-	-5	-0-	5 2			Y	-0-			11
09	13 #	5	-0-	-8	-0-	5 2			Y	-0-			11
10	0	9	-0-	9	9	9 2			Y	-0-			11
11	DLQ G-10	11	-0-	11	20	11 2			Y	-0-			11
-----													
ROITSCH, ROGER													
WELL #: 2 RRCID -> 142142 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 5222 PERF. N/A													
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2			Y	-0-			11
07	9 #	5	-0-	-4	-0-	5 2			Y	-0-			11
08	9 #	5	-0-	-4	-0-	5 2			Y	-0-			11
09	0	5	-0-	5	5	5 2			Y	-0-			11
10	0	9	-0-	9	14	9 2			Y	-0-			11
11	DLQ G-10	10	-0-	10	24	10 2			Y	-0-			11
-----													
KRAUSE, CONNIE GAIL													
WELL #: 1 RRCID -> 143602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115													
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 2			Y	-0-			-0-
07	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2			Y	-0-			-0-
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2			Y	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12	12	12 2			Y	-0-			-0-
10	0	19	-0-	19	31	19 2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	24	-0-	24	55	24 2			Y	-0-			-0-

-----												
SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP		
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482								
PESCHKE, J. M. O.		WELL #:		1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	5081 - 5098
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		24
07		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		24
08		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		24
09		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		24
10		0	34	-0-	34		34 2		N	-0-		24
11		0	32	-0-	32	66	32 2		N	-0-		24
-----												
SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960								
PETRASH-HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5050 - 5068
06		60 #	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-		35
07		62 #	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-		35
08		62 #	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-		35
09		60 #	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-		35
10		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		35
11		0	57	-0-	57	57	57 2		N	-0-		35
-----												
TRIVISTA OPERATING LLC				871169								
STEINBACH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 - 4939
06		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-		-0-
07		341 #	304	-0-	-37	-0-	304 2		Y	-0-		-0-
08		341 #	301	-0-	-40	-0-	301 2		Y	-0-		-0-
09		330 #	306	-0-	-24	-0-	306 2		Y	-0-		-0-
10		0	283	-0-	283	283	283 2		Y	-0-		-0-
11		0	284	-0-	284	567	284 2		Y	-0-		-0-
-----												
MIKULEC -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5043 - 5054
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
-----												
COOK, KATHERINE E.		WELL #:		1A	RRCID ->	126963	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4866 - 4884
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
ESCHBERGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126971	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4932 - 4945
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		3	RRCID ->	126972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5086	PERF.	4998 -	5014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
-----														
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		2	RRCID ->	127066	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	5238	PERF.	5062 -	5077	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
-----														
MATTINGLY		WELL #:		1	RRCID ->	127294	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	5224	PERF.	5032 -	5064	
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			10
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			10
08	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			10
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-			10
10	0	1	-0-	1		1	2			Y	-0-			10
11	14B2 EXT	1	-0-	1		2	2			Y	-0-			10
-----														
HOFFMAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	127295	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5148 -	5178	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
-----														
GONZALES		WELL #:		1	RRCID ->	127303	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	4950 -	4968	
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			8
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			8
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			8
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			8
10	0	19	-0-	19		19	2			Y	-0-			8
11	0	2	-0-	2		21	2			Y	-0-			8
-----														
DWORACZYK		WELL #:		1	RRCID ->	127744	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4961 -	4984	
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ESCHBERGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	127839	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4930 -	4950	
06	240 #	222	-0-	-18	-0-	212	2	10	9	Y	9			16
07	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-			16
08	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-			16
09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			16
10	0	205	-0-	205		205	2			Y	-0-			16
*11	416 R	211	-0-	-205	-0-	211	2			Y	-0-			16

-----													
SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169									
SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128209	COMPL. DATE	05/17/1988	TOTAL DEPTH	5172	PERF.	5033 - 5043	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
-----													
ESCHBERGER -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128239	COMPL. DATE	08/02/1988	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	4924 - 4940	
06	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-		-0-
07	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-		-0-
08	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-		-0-
09	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-		-0-
10	0	305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-		-0-
11	0	125	-0-	125	430	125	2			Y	-0-		-0-
-----													
HOFFMAN		WELL #:		2	RRCID ->	128324	COMPL. DATE	06/21/1988	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	5157 - 5167	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
-----													
ECHO-BLASIG		WELL #:		2	RRCID ->	128434	COMPL. DATE	01/26/1988	TOTAL DEPTH	5296	PERF.	5155 - 5177	
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		22
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		22
08	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-		22
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-		22
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
-----													
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #:		3	RRCID ->	128435	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	5289	PERF.	5125 - 5138	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #:		1	RRCID ->	128436	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	5143 - 5158	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
WYNN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128497	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5089 - 5118	
06	60 #	19	-0-	-41	-0-	17	2	2	9	Y	2		34
07	81 R	81	-0-	-0-	-0-	44	2	37	9	Y	34	34 1	34
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-		34
09	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-		34
10	0	22	-0-	22	22	14	2	8	9	Y	7		41
11	0	22	-0-	22	44	18	2	4	9	Y	4		45

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
-----															
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D		WELL #: 5		RRCID -> 128712		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 5282		PERF. 5155 - 5170					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030					
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				55
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				55
09	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-				55
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
-----															
STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050					
06	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
07	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-				-0-
08	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-				-0-
09	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				-0-
10	0	58	-0-	58	-0-	58	2			Y	-0-				-0-
11	0	65	-0-	65	-0-	123	65	2		Y	-0-				-0-
-----															
COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030					
06	838 R	838	-0-	-0-	-0-	809	2	29	9	Y	26	26	1		12
07	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-				12
08	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-				12
09	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-				12
10	0	125	-0-	125	-0-	125	2			Y	-0-				12
11	0	148	-0-	148	-0-	273	112	2	36	9	Y	33			45
-----															
STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254					
06	150 #	137	-0-	-13	-0-	133	2	4	9	Y	4				32
07	155 #	138	-0-	-17	-0-	134	2	4	9	Y	4	23	1		13
08	155 #	145	-0-	-10	-0-	137	2	8	9	Y	7				20
09	150 #	135	-0-	-15	-0-	133	2	2	9	Y	2				22
10	0	133	-0-	133	-0-	132	2	1	9	Y	1				23
11	0	61	-0-	61	-0-	194	61	2		Y	-0-				23
-----															
MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #: 6		RRCID -> 129619		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 5127 - 5141				
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4991 - 5001				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
-----														
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 129844		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4903 - 4928				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 4		RRCID -> 130311		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 5021 - 5040				
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
07	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
10	0		44	-0-	44	44	44	2		Y	-0-			-0-
11	0		34	-0-	34	78	34	2		Y	-0-			-0-
-----														
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4846 - 4870				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
BEHRENS, C.		WELL #: 1		RRCID -> 130571		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 5351		PERF. 5218 - 5232					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 5		RRCID -> 130989		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4964 - 4978					
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
10	0	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-				-0-
11	0	35	-0-	35	80	35	2			Y	-0-				-0-
-----															
SAEGERT		WELL #: 1		RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 5104 - 5113					
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				-0-
07	124 #	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
08	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-				-0-
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-				-0-
10	0	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-				-0-
11	0	165	-0-	165	211	165	2			Y	-0-				-0-
-----															
FRERICH, LOUIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838					
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-				-0-
08	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
09	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-				-0-
10	0	56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-				-0-
11	0	77	-0-	77	133	77	2			Y	-0-				-0-
-----															
MIKULEC-NINK -C-		WELL #: 5		RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828					
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-				52
07	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				52
08	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				52
09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-				52
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
-----															
WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110					
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				17
07	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-				17
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				17
09	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-				17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
11	0	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-				17
-----															
PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974					
06	60 #	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-				27
07	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-				27
08	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-				27
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-				27
10	0	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-				27
11	0	7	-0-	7	18	7	2			Y	-0-				27

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP  
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169  
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853

06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			10
07	186 #	11	-0-	-175	-0-	11	2		Y	-0-			10
08	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-			10
09	210 #	162	-0-	-48	-0-	162	2		Y	-0-			10
10	0	291	-0-	291	291	291	2		Y	-0-			10
11	0	240	-0-	240	531	240	2		Y	-0-			10

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			83
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			83
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			83
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			83
10	0	44	-0-	44	44	44	2		Y	-0-			83
11	0	34	-0-	34	78	34	2		Y	-0-			83

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993

06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			1
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			1
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			1
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			1
10	0	44	-0-	44	44	44	2		Y	-0-			1
11	0	34	-0-	34	78	34	2		Y	-0-			1

GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936

06	270 #	26	-0-	-244	-0-	26	8		Y	-0-			8
07	279 #	48	-0-	-231	-0-	48	2		Y	-0-			8
08	248 #	26	-0-	-222	-0-	26	2		Y	-0-			8
09	60 #	21	-0-	-39	-0-	21	2		Y	-0-			8
10	0	32	-0-	32	32	32	2		Y	-0-			8
11	0	29	-0-	29	61	29	2		Y	-0-			8

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068

06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			18
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			18
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			18
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			18
10	56 R	56	-0-	-0-	-0-	44	2	12 9	Y	11			29
11	0	34	-0-	34	34	34	2		Y	-0-			29

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006

06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			19
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			19
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			19
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			19
10	0	45	-0-	45	45	45	2		Y	-0-			19
11	0	34	-0-	34	79	34	2		Y	-0-			19

-----														
SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		3	RRCID ->	140443	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4918 - 4926		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-		19
07		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-		19
08		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-		19
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-		19
10		0	45	-0-	45		45	2			Y	-0-		19
11		0	35	-0-	35		80	35	2		Y	-0-		19
-----														
O'BRIAN, L.F.		WELL #:		1	RRCID ->	141112	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5037 - 5043		
06		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-		8
07		62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-		8
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		8
09		60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-		8
10		0	62	-0-	62		62	2			Y	-0-		8
11		0	46	-0-	46		108	46	2		Y	-0-		8
-----														
GLONA, OTTO		WELL #:		1	RRCID ->	141295	COMPL. DATE	06/19/1987	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A		
06		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		20
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		20
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
-----														
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #:		2	RRCID ->	142138	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	N/A		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
-----														
RAMSEL-FALKE		WELL #:		A 1	RRCID ->	142358	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	5248	PERF.	5086 - 5130		
06		30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-		15
07		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-		15
08		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-		15
09		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-		15
10		0	12	-0-	12		12	2			Y	-0-		15
11		0	-0-	-0-	-0-		12				Y	-0-		15
-----														
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		8	RRCID ->	143733	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5012 - 5030		
06		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-		7
07		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-		7
08		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-		7
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-		7
10		0	44	-0-	44		44	2			Y	-0-		7
11		0	34	-0-	34		78	34	2		Y	-0-		7
-----														
GLOGER, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	144161	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	5109 - 5145		
06		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		7
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		7
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		7
10		0	2	-0-	2		2	2			Y	-0-		7
11		0	2	-0-	2		4	2	2		Y	-0-		7

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
WEISER A		WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5174 - 5198	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-		33
07	155 #	139	-0-	-16	-0-	139 2		Y	-0-		33
08	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-		33
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-		33
10	0	203	-0-	203		203 2		Y	-0-		33
11	0	186	-0-	186		389 2		Y	-0-		33
-----											
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 9		RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4968 - 4986	
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2		Y	-0-		6
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		6
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		6
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-		6
10	0	45	-0-	45		45 2		Y	-0-		6
11	0	35	-0-	35		80 2		Y	-0-		6
-----											
STEINBACH I		WELL #: 1		RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5035 - 5062	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
STEINBACH H		WELL #: 1		RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 5051 - 5082	
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-		23
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		23
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		23
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
-----											
MEUTH		WELL #: 2		RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 5185		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 5094 - 5125	
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2		Y	-0-		15
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-		15
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 2		Y	-0-		15
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2		Y	-0-		15
10	0	27	-0-	27		27 2		Y	-0-		15
11	0	110	-0-	110		137 2		84 9 Y	76		91
-----											
TSCHATSCHULA		WELL #: 1		RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5202 - 5230	
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		15
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	93 2	7 9	Y	6		21
08	124 #	94	-0-	-30	-0-	94 2		Y	-0-	13 1	8
09	120 #	96	-0-	-24	-0-	96 2		Y	-0-		8
10	0	106	-0-	106		106 2		Y	-0-		8
11	0	106	-0-	106		212 2	7 9	Y	6		14

-----												
SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP		
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//		871169							
PETRASH-HARRIS "A"			WELL #:		1	RRCID ->	174980	COMPL. DATE	06/25/1988	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4954 - 4988
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-			10
07	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-			10
08	14 #	3	-0-	-11	-0-	3 2		Y	-0-			10
09	14 #	3	-0-	-11	-0-	3 2		Y	-0-			10
10	0	4	-0-	4	4	4 2		Y	-0-			10
11	0	1	-0-	1	5	1 2		Y	-0-			10
-----												
LIBERTY, EDWIN P.			WELL #:		1	RRCID ->	214837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 5122 - 5138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
-----												
BEHRENS-GLOGER			WELL #:		2	RRCID ->	216310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5170 - 5210
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
STUESSY			WELL #:		1	RRCID ->	225313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5279	PERF. 5048 - 5065
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CARPENTER			WELL #:		1	RRCID ->	225621	COMPL. DATE	09/10/1988	TOTAL DEPTH	5215	PERF. N/A
06	60 #	16	-0-	-44	-0-	16 2		Y	-0-			29
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	44 2	3 9	Y	3			32
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35 2		Y	-0-			32
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	41 2	2 9	Y	2			34
10	62 #	13	-0-	-49	-0-	13 2		Y	-0-			34
11	0	15	-0-	15	15	15 2		Y	-0-			34
-----												
STEINBACH "D"			WELL #:		1	RRCID ->	286866	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	5355	PERF. 5231 - 5253
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
-----												
WEISE-SCHULZE			WELL #:		1	RRCID ->	286869	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	5732	PERF. 5631 - 5669
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
STEINBACH "F"		WELL #:		3	RRCID ->	286928	COMPL. DATE	03/19/1991	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	5206 - 5233			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FISCHER		WELL #:		3	RRCID ->	290250	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	5163 - 5176			
06	9 #	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-			-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
08	21 R	21	-0-	-0-	-0-		21	2			N	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WYNN. GUY #2		WELL #:		2	RRCID ->	291698	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5150 - 5192			
06	6 #	3	-0-	-3	-0-		3	2			N	-0-			-0-
07	6 #	3	-0-	-3	-0-		3	2			N	-0-			-0-
08	6 #	2	-0-	-4	-0-		2	2			N	-0-			-0-
09	5 #	3	-0-	-2	-0-		3	2			N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	-0-		3	2			N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	-0-		5	2			N	-0-			-0-

LORENZ, GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID ->	292695	COMPL. DATE	11/22/1991	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5284 - 5309			
06	0	35	-0-	35	118		29	2		6	9	N	5		25
07	248 #	39	-0-	-209	-0-		37	2		2	9	N	2		27
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	2				N	-0-		27
09	30 #	20	-0-	-10	-0-		17	2		3	9	N	3		30
10	0	53	-0-	53	53		16	2		37	9	N	34		64
11	0	34	-0-	34	87		34	2				N	-0-		64

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)		82366 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK								
ZARVONA ENERGY LLC		950523													
BAILEY, ARBRA		WELL #:		1	RRCID ->	166654	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	12333 - 12507			
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-		106	3		19	9	N	17		209
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-		105	3		20	9	N	18		227
08	155 N	113	-0-	-42	-0-		95	3		18	9	N	16	171 1	72
09	0	127	-0-	127	127		92	3		35	9	N	32		104
10	237 N	110	-0-	-127	-0-		85	3		25	9	N	23		127
11	120 N	31	-0-	-89	-0-		23	3		8	9	N	7		134

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		82366 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK								
BBX OPERATING, L.L.C.		058908													
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2	RRCID ->	047489	COMPL. DATE	08/22/1969	TOTAL DEPTH	13139	PERF.	12315 - 12346			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		//CONT.//		82366 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK						
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908										
BARKLEY, LOUIS		WELL #:		1	RRCID -> 058009	COMPL. DATE 09/28/1973	TOTAL DEPTH 12955	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEVEN OAKS TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID -> 069819	COMPL. DATE 05/23/1976	TOTAL DEPTH 13040	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
ZARVONA ENERGY LLC		950523		WELL #:	1	RRCID -> 055172	COMPL. DATE 12/22/1972	TOTAL DEPTH 12650	PERF. N/A					
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3				N	-0-			63
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3				N	-0-			63
08	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3				N	-0-			63
09	0	89	-0-	89	-0-	89 3				N	-0-			63
10	0	113	-0-	113	-0-	202 113 3				N	-0-			63
11	0	160	-0-	160	-0-	362 160 3				N	-0-			63
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		3	RRCID -> 188838	COMPL. DATE 08/04/2001	TOTAL DEPTH 12550	PERF. 12415 - 12446						
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3				N	-0-			250
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3				N	-0-			250
08	310 N	113	-0-	-197	-0-	113 3				N	-0-			250
09	0	380	-0-	380	-0-	380 245 3	135 9			N	123	123 1		250
10	0	350	-0-	350	-0-	730 350 3				N	-0-			250
11	0	636	-0-	636	-0-	1366 636 3				N	-0-			250
SHANGHAI (D-3)		82654 350		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON								
MB ENERGY, LLC		100147		WELL #:	1	RRCID -> 286735	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8982 - 9410					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)		82655 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON								
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		WELL #:	1	RRCID -> 201432	COMPL. DATE 09/14/2004	TOTAL DEPTH 10924	PERF. 9794 - 9971					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187

SHANGHAI, E. (EY 10200)		82655 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
WITTIG SISTERS		WELL #:	1	RRCID ->	223402	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10163 - 10320					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PIERCE RANCH		877688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
WILBECK ET AL		120648													
WITTIG SISTERS		WELL #:	4	RRCID ->	242420	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10197 - 10319					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2022 - WELL PLUGGED 10/19/22															

UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		877688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
WILBECK ET AL		120648													
WITTIG SISTERS		WELL #:	4	RRCID ->	169270	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10322 - 10418					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006															

SHEPHERD (WX CONS)		83047 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ARCADIA OPERATING, LLC		028734													
HOOD		WELL #:	1	RRCID ->	199230	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10912 - 10930					
06	2670 #	869	-0-	-1801	-0-	861	2	8	9	N	7				184
07	2511 #	266	-0-	-2245	-0-	248	2	18	9	N	16				200
08	2883 #	284	-0-	-2599	-0-	267	2	17	9	N	15				215
09	0	858	-0-	858	858	840	2	18	9	N	16				231
10	0	853	-0-	853	1711	836	2	17	9	N	15				246
11	870 #	NO RPT	-0-	-870	841					N	NO RPT				246

ALLAR		877688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
WILBECK ET AL		120648													
WITTIG SISTERS		WELL #:	1	RRCID ->	206881	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9452 - 9494					
06	2070 #	42	-0-	-2028	-0-	42	2			N	-0-				50
07	2139 #	38	-0-	-2101	-0-	38	2			N	-0-				50
08	6944 #	36	-0-	-6908	-0-	36	2			N	-0-				50
09	0	1299	-0-	1299	1299	1189	2	110	9	N	100				150
10	0	1821	-0-	1821	3120	1746	2	75	9	N	68	173	1		45
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	3090					N	NO RPT				45

ALLAR		877688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
WILBECK ET AL		120648													
WITTIG SISTERS		WELL #:	1B	RRCID ->	211961	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10604 - 10628					
06	6089 R	6089	-0-	-0-	-0-	5510	2	579	9	N	526	686	1		171
07	5272 R	5272	-0-	-0-	-0-	4451	2	821	9	N	746	680	1		237
08	5035 R	5035	-0-	-0-	-0-	4207	2	828	9	N	753	851	1		139
09	0	3801	-0-	3801	3801	3040	2	761	9	N	692	670	1		161
10	0	4018	-0-	4018	7819	3225	2	793	9	N	721	529	1		353
11	3990 #	NO RPT	-0-	-3990	3829					N	NO RPT				353



SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN JACINTO															
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734															
SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06		5750 R	5750	-0-	-0-	-0-	5672 2	78 9	N			71			150
07		4681 #	689	-0-	-3992	-0-	635 2	54 9	N			49			199
08		4898 #	4888	-0-	-10	-0-	4825 2	63 9	N			57	182 1		74
09		0	1720	-0-	1720	1720	1687 2	33 9	N			30			104
10		0	5192	-0-	5192	6912	5112 2	80 9	N			73			177
11		5760 #	NO RPT	-0-	-5760	1152			N			NO RPT			177
HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848															
06		2310 #	1671	-0-	-639	-0-	1492 2	179 9	N			163	166 1		111
07		2387 #	480	-0-	-1907	-0-	348 2	132 9	N			120			231
08		2387 #	492	-0-	-1895	-0-	382 2	110 9	N			100	169 1		162
09		0	1845	-0-	1845	1845	1657 2	188 9	N			171	169 1		164
10		0	1258	-0-	1258	3103	1136 2	122 9	N			111	176 1		99
11		1680 #	NO RPT	-0-	-1680	1423			N			NO RPT			99
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/30/2021 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9526 - 9733															
06		13350	20394	-0-	7044	202414	19257 2	1137 9	N			1034	1217 1		202
07		13795	19958	-0-	6163	208577	18705 2	1253 9	N			1139	1042 1		299
08		13795	19915	-0-	6120	214697	18769 2	1146 9	N			1042	1210 1		131
09		0	14314	-0-	14314	229011	13272 2	1042 9	N			947	862 1		216
10		0	12691	-0-	12691	241702	11792 2	899 9	N			817	702 1		331
11		8010 #	NO RPT	-0-	-8010	233692			N			NO RPT			331
SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9435 - 9455															
06		13350	24152	-0-	10802	197428	23821 2	331 9	N			301	360 1		219
07		13795	28218	-0-	14423	211851	27917 2	301 9	N			274	363 1		130
08		13795	30654	-0-	16859	228710	30314 2	340 9	N			309	365 1		74
09		0	22355	-0-	22355	251065	22073 2	282 9	N			256	182 1		148
10		0	21198	-0-	21198	272263	20926 2	272 9	N			247	184 1		211
11		13350	NO RPT	-0-	-13350	258913			N			NO RPT			211
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140															
06		1950 #	1360	-0-	-590	-0-	1147 2	213 9	N			194	180 1		172
07		2325 #	1662	-0-	-663	-0-	1428 2	234 9	N			213	180 1		205
08		2325 #	1628	-0-	-697	-0-	1390 2	238 9	N			216	354 1		67
09		0	1572	-0-	1572	1572	1350 2	222 9	N			202	169 1		100
10		0	1438	-0-	1438	3010	1217 2	221 9	N			201			301
11		1620 #	NO RPT	-0-	-1620	1390			N			NO RPT			301
ALLAR DEEP WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9630 - 9647															
06		840 #	-0-	-0-	-840	-0-			N			-0-			80
07		558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N			5			85
08		434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N			2			87
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			87
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			87
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			87
OGLETREE WELL #: 3R RRCID -> 285859 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9988 - 10004															
06		13350	13482	-0-	132	260669	13318 2	164 9	N			149			239
07		13795	12974	-0-	-821	259848	12851 2	123 9	N			112	187 1		164
08		13795	12116	-0-	-1679	258169	12008 2	108 9	N			98	177 1		85
09		0	11665	-0-	11665	269834	11538 2	127 9	N			115			200
10		0	11706	-0-	11706	281540	11578 2	128 9	N			116	182 1		134
11		13350	NO RPT	-0-	-13350	268190			N			NO RPT			134

SHEPHERD (7600)		83047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC		106449										
WARD, HERMAN H.		WELL #: 1		RRCID -> 073152		COMPL. DATE 10/13/1986		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEPHERD, E. (WX)		83048 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
CHOATE		WELL #: 1		RRCID -> 290904		COMPL. DATE 12/11/2020		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8093 - 8100				
06	22680	8421	-0-	-14259	-0-	8113 2	308 9	N	280	366 1		197
07	23436	2472	-0-	-20964	-0-	2395 2	77 9	N	70			267
08	20708 #	339	-0-	-20369	-0-	339 2		N	-0-			267
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	152 1		150
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
11	8430 #	NO RPT	-0-	-8430	-0-			N	NO RPT			150

SHERIDAN (FRIO 3100)		83107 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
GARRISON LTD.		295861										
WHEATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 238192		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3123 - 3131				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 89		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
		WELL #: 89		RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 87		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
		WELL #: 87		RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (FRIO 3100) //CONT.// 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 90 RRCID -> 183668 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926

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

SHERIDAN (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

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 184761 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3389 - 3391

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

SHERIDAN (WILCOX) 83107 175 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 COPANO PROCESSING LLC 176382  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 66 U RRCID -> 042784 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 3650 - 3820

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

SHERIDAN (WILCOX -A- A) 83107 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815  
 WOLF WELL #: 1 RRCID -> 277246 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.12815 - 12862

06	16110 #	13757	-0-	-2353	-0-	13537	3	220	9	N	200	182	1	78
07	15717 #	13685	-0-	-2032	-0-	13475	3	210	9	N	191	179	1	90
08	15717 #	2709	-0-	-13008	-0-	2668	3	41	9	N	37			127
09	14910 #		-0-	-14910	-0-					N	3			130
10	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)												
XTO ENERGY INC.												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-		35	1	561	2	2
								9	9			
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-		35	1	566	2	1
								9	9			
08		620 N	571	-0-	-49	-0-		33	1	527	2	2
								11	9			
09		600 N	543	-0-	-57	-0-		31	1	503	2	2
								9	9			
10		0	463	-0-	463	463		27	1	427	2	1
								9	9			
11		0	366	-0-	366	829		22	1	333	2	2
								11	9			

  

SHERIDAN GAS UNIT												
WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 8160												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

  

SHERIDAN GAS UNIT												
WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

  

SHERIDAN GAS UNIT												
WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

  

SHERIDAN GAS UNIT												
WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190												
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-		5	1	74	2	-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-		4	1	69	2	-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-		4	1	61	2	-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-		4	1	58	2	-0-
10		0	61	-0-	61	61		4	1	57	2	-0-
11		0	59	-0-	59	120		4	1	55	2	-0-

-----												
SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	508 1	8178 2	Y	89	84 1		22
						98 9						
07	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	517 1	8345 2	Y	94	103 1		13
						103 9						
08	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	587 1	9293 2	Y	101	96 1		18
						111 9						
09	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	563 1	9092 2	Y	89	90 1		17
						98 9						
10	0	9806	-0-	9806	9806	571 1	9122 2	Y	103	104 1		16
						113 9						
11	0	9031	-0-	9031	18837	541 1	8372 2	Y	107	102 1		21
						118 9						
-----												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370												
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	47 1	759 2	Y	8	7 1		2
						9 9						
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	44 1	710 2	Y	8	9 1		1
						9 9						
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	43 1	685 2	Y	10	9 1		2
						11 9						
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	43 1	688 2	Y	8	8 1		2
						9 9						
10	0	835	-0-	835	835	49 1	777 2	Y	8	9 1		1
						9 9						
11	0	913	-0-	913	1748	55 1	847 2	Y	10	9 1		2
						11 9						
-----												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339												
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21 1	340 2	Y	3	3 1		1
						3 9						
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	22 1	357 2	Y	3	4 1		-0-
						3 9						
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23 1	363 2	Y	4	3 1		1
						4 9						
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23 1	365 2	Y	3	3 1		1
						3 9						
10	0	450	-0-	450	450	26 1	420 2	Y	4	4 1		1
						4 9						
11	0	463	-0-	463	913	28 1	431 2	Y	4	4 1		1
						4 9						
-----												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352												
06	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	158 1	2548 2	Y	28	27 1		7
						31 9						
07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	164 1	2641 2	Y	30	33 1		4
						33 9						
08	3100 N	3211	-0-	111	111	189 1	2990 2	Y	29	28 1		5
						32 9						
09	2941 N	2830	-0-	-111	-0-	163 1	2635 2	Y	29	28 1		6
						32 9						
10	0	2512	-0-	2512	2512	146 1	2331 2	Y	32	33 1		5
						35 9						
11	0	1987	-0-	1987	4499	118 1	1829 2	Y	36	34 1		7
						40 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 008291	COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 10903		PERF. 8402 - 8530		
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	3 1	41 2	Y	1	1 1	-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	Y	2	2 1	-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	2	2 1	-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	2 1	36 2	Y	2	2 1	-0-
10	0	7	-0-	7	7	5 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	0	33	-0-	33	40	2 1	29 2	Y	2	2 1	-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 008294	COMPL. DATE 11/16/1950		TOTAL DEPTH 10370		PERF. N/A		
06	9150 X	8143	-0-	-1007	-0-	468 1	7530 2	Y	132	124 1	33
07	8866 X	7839	-0-	-1027	-0-	145 9	7241 2	Y	135	150 1	18
08	8866 X	7938	-0-	-928	-0-	449 1	7311 2	Y	150	142 1	26
09	8280 X	7599	-0-	-681	-0-	149 9	7018 2	Y	133	133 1	26
10	0	7808	-0-	7808	7808	462 1	7191 2	Y	152	154 1	24
11	0	7331	-0-	7331	15139	165 9	6718 2	Y	163	155 1	32

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 008296	COMPL. DATE 12/01/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10035 - 10098		
06	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	349 1	5623 2	Y	60	57 1	15
07	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	66 9	5769 2	Y	63	70 1	8
08	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	357 1	5819 2	Y	69	65 1	12
09	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	69 9	5747 2	Y	61	61 1	12
10	0	6178	-0-	6178	6178	76 9	5743 2	Y	69	70 1	11
11	0	5941	-0-	5941	12119	356 1	5502 2	Y	75	71 1	15

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 14 L		RRCID -> 008297	COMPL. DATE 05/04/1945		TOTAL DEPTH 10432		PERF.10145 - 10376	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-	-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	-0-	-0-
10	0	40	-0-	40	40	2 1	38 2	Y	-0-	-0-
11	0	29	-0-	29	69	2 1	27 2	Y	-0-	-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370															
06		1230 N	1013	-0-	-217	-0-	58	1	940	2	Y	14	13	1	4
							15	9							
07		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	60	1	969	2	Y	15	17	1	2
							17	9							
08		1054 N	1047	-0-	-7	-0-	61	1	968	2	Y	16	15	1	3
							18	9							
09		1020 N	1011	-0-	-9	-0-	58	1	938	2	Y	14	14	1	3
							15	9							
10		0	1045	-0-	1045	1045	60	1	966	2	Y	17	17	1	3
							19	9							
11		0	1068	-0-	1068	2113	64	1	985	2	Y	17	17	1	3
							19	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295															
06		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	122	1	1961	2	Y	20	19	1	5
							22	9							
07		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	125	1	2016	2	Y	22	24	1	3
							24	9							
08		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	125	1	1980	2	Y	23	22	1	4
							25	9							
09		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	114	1	1833	2	Y	21	21	1	4
							23	9							
10		0	2039	-0-	2039	2039	119	1	1894	2	Y	24	24	1	4
							26	9							
11		0	1974	-0-	1974	4013	118	1	1828	2	Y	25	24	1	5
							28	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380															
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	3	4	1	-0-
							3	9							
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	4	3	1	1
							4	9							
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
10		0	261	-0-	261	261	15	1	242	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
11		0	229	-0-	229	490	14	1	211	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			3	1	-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212

06	6510 X	4660	-0-	-1850	-0-	269	1	4323	2	Y	62	59	1			15
						68	9									
07	6169 X	5449	-0-	-720	-0-	314	1	5069	2	Y	60	67	1			8
						66	9									
08	5828 X	5571	-0-	-257	-0-	327	1	5174	2	Y	64	61	1			11
						70	9									
09	5640 X	5037	-0-	-603	-0-	290	1	4686	2	Y	55	55	1			11
						61	9									
10	0	6020	-0-	6020	6020	350	1	5592	2	Y	71	71	1			11
						78	9									
11	0	6957	-0-	6957	12977	417	1	6451	2	Y	81	76	1			16
						89	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405

06	2700 X	2517	-0-	-183	-0-	145	1	2333	2	Y	35	33	1			9
						39	9									
07	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	156	1	2520	2	Y	36	40	1			5
						40	9									
08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	165	1	2614	2	Y	40	38	1			7
						44	9									
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	159	1	2573	2	Y	35	35	1			7
						39	9									
10	0	2873	-0-	2873	2873	167	1	2662	2	Y	40	41	1			6
						44	9									
11	0	2696	-0-	2696	5569	161	1	2488	2	Y	43	41	1			8
						47	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

06	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	109	1	1756	2	Y	-0-					-0-
07	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	105	1	1695	2	Y	-0-					-0-
08	1829 X	1737	-0-	-92	-0-	103	1	1634	2	Y	-0-					-0-
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	104	1	1679	2	Y	-0-					-0-
10	0	1893	-0-	1893	1893	112	1	1781	2	Y	-0-					-0-
11	0	1916	-0-	1916	3809	116	1	1800	2	Y	-0-					-0-



-----  
 SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	41 1	663 2	Y	9	9 1		2
07	775 N	772	-0-	-3	-0-	10 9	717 2	Y	10	11 1		1
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	11 9	717 2	Y	11	10 1		2
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	12 9	711 2	Y	10	10 1		2
10	0	813	-0-	813	813	44 1	754 2	Y	11	11 1		2
11	0	815	-0-	815	1628	11 9	754 2	Y	11	11 1		2

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664  
 -----

06	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	159 1	2556 2	Y	25	24 1		6
07	2759 X	2740	-0-	-19	-0-	28 9	2552 2	Y	27	29 1		4
08	2759 X	2748	-0-	-11	-0-	158 1	2555 2	Y	29	28 1		5
09	2670 X	2490	-0-	-180	-0-	30 9	2317 2	Y	26	26 1		5
10	0	2609	-0-	2609	2609	161 1	2424 2	Y	30	30 1		5
11	0	2529	-0-	2529	5138	32 9	2344 2	Y	31	30 1		6

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049  
 -----

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

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	75 1	1204 2	Y	11	10 1		3
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	12 9	1232 2	Y	12	13 1		2
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	76 1	1247 2	Y	12	12 1		2
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	13 9	1195 2	Y	11	11 1		2
10	0	1334	-0-	1334	1334	79 1	1242 2	Y	13	13 1		2
11	0	1258	-0-	1258	2592	13 9	1168 2	Y	14	13 1		3

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042  
 -----

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

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	157	1	2524	2	Y	28	27	1	7
						31	9							
07	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	161	1	2596	2	Y	30	33	1	4
						33	9							
08	2728 N	2692	-0-	-36	-0-	158	1	2498	2	Y	33	31	1	6
						36	9							
09	2640 N	2574	-0-	-66	-0-	148	1	2394	2	Y	29	29	1	6
						32	9							
10	0	2873	-0-	2873	2873	167	1	2671	2	Y	32	33	1	5
						35	9							
11	0	2742	-0-	2742	5615	164	1	2538	2	Y	36	34	1	7
						40	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

06	6150 X	5555	-0-	-595	-0-	320	1	5147	2	Y	80	76	1	20
						88	9							
07	6262 X	5612	-0-	-650	-0-	322	1	5196	2	Y	85	94	1	11
						94	9							
08	6138 X	5455	-0-	-683	-0-	318	1	5035	2	Y	93	88	1	16
						102	9							
09	5610 X	5304	-0-	-306	-0-	304	1	4910	2	Y	82	82	1	16
						90	9							
10	0	5786	-0-	5786	5786	335	1	5350	2	Y	92	94	1	14
						101	9							
11	0	5435	-0-	5435	11221	323	1	5001	2	Y	101	95	1	20
						111	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

06	21873 X	21873	-0-	-0-	-0-	1266	1	20375	2	Y	211	199	1	53
						232	9							
07	22525 X	22525	-0-	-0-	-0-	1300	1	20982	2	Y	221	244	1	30
						243	9							
08	22501 X	22501	-0-	-0-	-0-	1320	1	20916	2	Y	241	229	1	42
						265	9							
09	21780 X	21780	-0-	-0-	-0-	1257	1	20290	2	Y	212	213	1	41
						233	9							
10	0	22570	-0-	22570	22570	1314	1	20989	2	Y	243	246	1	38
						267	9							
11	0	21685	-0-	21685	44255	1299	1	20098	2	Y	262	249	1	51
						288	9							



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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	25	1	405	2	Y	4	4	1	1
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	466	2	Y	5	5	1	1
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	Y	5	5	1	1
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	Y	5	5	1	1
10	0	447	-0-	447	447	26	1	414	2	Y	6	6	1	1
11	0	407	-0-	407	854	24	1	376	2	Y	6	6	1	1
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233														
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	5	5	1	1
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	Y	6	6	1	1
08	465 N	428	-0-	-37	-0-	25	1	397	2	Y	5	5	1	1
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	24	1	379	2	Y	5	5	1	1
10	0	422	-0-	422	422	24	1	391	2	Y	6	6	1	1
11	0	404	-0-	404	826	24	1	373	2	Y	6	6	1	1
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049														
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	185	1	2975	2	Y	13	12	1	3
07	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	184	1	2976	2	Y	14	15	1	2
08	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	181	1	2875	2	Y	15	14	1	3
09	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	172	1	2777	2	Y	12	13	1	2
10	0	3044	-0-	3044	3044	178	1	2849	2	Y	15	15	1	2
11	0	2935	-0-	2935	5979	177	1	2740	2	Y	16	15	1	3
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620														
06	5520 X	5489	-0-	-31	-0-	317	1	5097	2	Y	68	64	1	17
07	5673 X	5649	-0-	-24	-0-	325	1	5245	2	Y	72	79	1	10
08	5704 X	5414	-0-	-290	-0-	316	1	5012	2	Y	78	74	1	14
09	5520 X	5178	-0-	-342	-0-	298	1	4805	2	Y	68	69	1	13
10	0	5031	-0-	5031	5031	291	1	4653	2	Y	79	80	1	12
11	0	4650	-0-	4650	9681	277	1	4281	2	Y	84	80	1	16

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	1	2	1	-0-	
						1	9								
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	3	3	1	-0-	
						3	9								
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	4	3	1	1	
						4	9								
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	3	3	1	1	
						3	9								
10	0	222	-0-	222	222	13	1	206	2	Y	3	3	1	1	
						3	9								
11	0	190	-0-	190	412	11	1	176	2	Y	3	3	1	1	
						3	9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730

06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	98	1	1572	2	Y	28	27	1	7
						31	9							
07	2046 N	1672	-0-	-374	-0-	96	1	1543	2	Y	30	33	1	4
						33	9							
08	1922 N	1334	-0-	-588	-0-	77	1	1221	2	Y	33	31	1	6
						36	9							
09	1710 N	1250	-0-	-460	-0-	71	1	1147	2	Y	29	29	1	6
						32	9							
10	0	1586	-0-	1586	1586	91	1	1460	2	Y	32	33	1	5
						35	9							
11	0	1486	-0-	1486	3072	88	1	1358	2	Y	36	34	1	7
						40	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638

06	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	369	1	5945	2	Y	107	97	1	27
						118	9							
07	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	657	1	10598	2	Y	119	130	1	16
						131	9							
08	9486 X	7943	-0-	-1543	-0-	463	1	7336	2	Y	131	124	1	23
						144	9							
09	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	596	1	9620	2	Y	114	115	1	22
						125	9							
10	0	10904	-0-	10904	10904	634	1	10126	2	Y	131	133	1	20
						144	9							
11	0	10222	-0-	10222	21126	611	1	9454	2	Y	143	135	1	28
						157	9							



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	9	1	148	2	Y	13	12	1	3
						14	9							
07	310 N	142	-0-	-168	-0-	7	1	120	2	Y	14	15	1	2
						15	9							
08	279 N	142	-0-	-137	-0-	7	1	118	2	Y	15	14	1	3
						17	9							
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	6	1	90	2	Y	12	13	1	2
						13	9							
10	0	68	-0-	68	68	3	1	55	2	Y	9	10	1	1
						10	9							
11	0	626	-0-	626	694	37	1	572	2	Y	15	13	1	3
						17	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	141	1	2270	2	Y	25	24	1	6
						28	9							
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	142	1	2285	2	Y	27	29	1	4
						30	9							
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	138	1	2187	2	Y	29	28	1	5
						32	9							
09	2430 N	2354	-0-	-76	-0-	136	1	2189	2	Y	26	26	1	5
						29	9							
10	0	2353	-0-	2353	2353	137	1	2183	2	Y	30	30	1	5
						33	9							
11	0	2255	-0-	2255	4608	135	1	2086	2	Y	31	30	1	6
						34	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	0	155	-0-	155	155	9	1	142	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
11	0	83	-0-	83	238	5	1	74	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148														
06	20830 X	20830	-0-	-0-	-0-	20358	2	472	9	Y	429	405	1	107
07	21051 X	21051	-0-	-0-	-0-	20558	2	493	9	Y	448	495	1	60
08	20762 X	20762	-0-	-0-	-0-	20224	2	538	9	Y	489	464	1	85
09	20023 X	20023	-0-	-0-	-0-	19548	2	475	9	Y	432	433	1	84
10	0	19731	-0-	19731	19731	19190	2	541	9	Y	492	500	1	76
11	0	18696	-0-	18696	38427	18110	2	586	9	Y	533	505	1	104

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5340 X	5071	-0-	-269	-0-	293	1	4712	2	Y	60 57 1	15
07	5518 X	5362	-0-	-156	-0-	66	9	4981	2	Y	65 71 1	9
08	5363 X	5229	-0-	-134	-0-	309	1	4846	2	Y	70 67 1	12
09	5190 X	5189	-0-	-1	-0-	72	9	4821	2	Y	63 63 1	12
10	0	5272	-0-	5272	5272	299	1	4888	2	Y	71 72 1	11
11	0	5062	-0-	5062	10334	69	9	4675	2	Y	77 73 1	15
						306	1					
						78	9					
						302	1					
						85	9					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360

06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	124	1	2000	2	Y	16 15 1	4
07	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	18	9	2254	2	Y	16 18 1	2
08	1364 N	1087	-0-	-277	-0-	140	1	1004	2	Y	18 17 1	3
09	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	63	1	1183	2	Y	16 16 1	3
10	0	1214	-0-	1214	1214	20	9	1123	2	Y	19 19 1	3
11	0	1141	-0-	1141	2355	73	1	1051	2	Y	20 19 1	4
						18	9					
						70	1					
						21	9					
						68	1					
						22	9					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796

06	3720 X	3657	-0-	-63	-0-	212	1	3410	2	Y	32 30 1	8
07	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	35	9	3588	2	Y	33 37 1	4
08	3937 X	3754	-0-	-183	-0-	222	1	3493	2	Y	36 34 1	6
09	3810 X	3708	-0-	-102	-0-	36	9	3459	2	Y	32 32 1	6
10	0	3812	-0-	3812	3812	221	1	3549	2	Y	37 37 1	6
11	0	3567	-0-	3567	7379	40	9	3310	2	Y	39 37 1	8
						214	1					
						41	9					
						214	1					
						43	9					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595

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



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	995 X	995	-0-	-0-	-0-	31	1	492	2	Y	429	405	1	107
						472	9							
07	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	Y	448	495	1	60
						493	9							
08	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	Y	489	464	1	85
						538	9							
09	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	Y	432	433	1	84
						475	9							
10	0	1097	-0-	1097	1097	33	1	523	2	Y	492	500	1	76
						541	9							
11	0	1098	-0-	1098	2195	31	1	481	2	Y	533	505	1	104
						586	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594														
06	2550 N	2546	-0-	-4	-0-	147	1	2366	2	Y	30	28	1	8
						33	9							
07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	152	1	2455	2	Y	31	35	1	4
						34	9							
08	2604 N	2569	-0-	-35	-0-	150	1	2380	2	Y	35	33	1	6
						39	9							
09	2550 N	2407	-0-	-143	-0-	139	1	2235	2	Y	30	30	1	6
						33	9							
10	0	2557	-0-	2557	2557	148	1	2372	2	Y	34	35	1	5
						37	9							
11	0	2448	-0-	2448	5005	146	1	2260	2	Y	38	36	1	7
						42	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934														
06	6690 X	6587	-0-	-103	-0-	379	1	6092	2	Y	105	99	1	26
						116	9							
07	7068 X	6779	-0-	-289	-0-	388	1	6270	2	Y	110	121	1	15
						121	9							
08	7068 X	6721	-0-	-347	-0-	391	1	6198	2	Y	120	114	1	21
						132	9							
09	6840 X	6256	-0-	-584	-0-	358	1	5781	2	Y	106	106	1	21
						117	9							
10	0	6093	-0-	6093	6093	351	1	5610	2	Y	120	122	1	19
						132	9							
11	0	5827	-0-	5827	11920	345	1	5340	2	Y	129	123	1	25
						142	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	225	1	3614	2	Y	23	21	1	6
07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	171	1	2756	2	Y	23	26	1	3
08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	190	1	3012	2	Y	25	24	1	4
09	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	189	1	3056	2	Y	22	22	1	4
10	0	3381	-0-	3381	3381	197	1	3155	2	Y	26	26	1	4
11	0	3252	-0-	3252	6633	196	1	3026	2	Y	27	26	1	5
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	535	2	Y	1	1	1	-0-
07	527 N	489	-0-	-38	-0-	28	1	460	2	Y	1	1	1	-0-
08	713 N	492	-0-	-221	-0-	29	1	462	2	Y	1	1	1	-0-
09	570 N	527	-0-	-43	-0-	31	1	495	2	Y	1	1	1	-0-
10	0	483	-0-	483	483	28	1	453	2	Y	2	2	1	-0-
11	0	440	-0-	440	923	27	1	411	2	Y	2	2	1	-0-
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
06	5310 X	3403	-0-	-1907	-0-	194	1	3126	2	Y	75	67	1	19
07	5487 X	4132	-0-	-1355	-0-	236	1	3810	2	Y	78	86	1	11
08	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	260	1	4126	2	Y	85	81	1	15
09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	253	1	4078	2	Y	75	75	1	15
10	0	4531	-0-	4531	4531	261	1	4176	2	Y	85	87	1	13
11	0	4324	-0-	4324	8855	256	1	3966	2	Y	93	88	1	18
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	8	1	127	2	Y	2	-0-
						2	9				2	1
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	2	-0-
						2	9				2	1
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	2	-0-
						2	9				2	1
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	7	1	113	2	Y	2	-0-
						2	9				2	1
10	0	117	-0-	117	117	7	1	109	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
11	0	117	-0-	117	234	7	1	109	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
-----												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360												
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	-0-
10	0	85	-0-	85	85	5	1	80	2	Y	-0-	-0-
11	0	122	-0-	122	207	7	1	115	2	Y	-0-	-0-
-----												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 11789 PERF. 9832 - 9842												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052												
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-	-0-
10	0	219	-0-	219	219	13	1	206	2	Y	-0-	-0-
11	0	160	-0-	160	379	10	1	150	2	Y	-0-	-0-
-----												
SHERIDAN (WILCOX -H-) 83107 495 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO												
COPANO PROCESSING LLC 176382												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 61R RRCID -> 275854 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3456 - 3671												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----														
SHERIDAN (YEGUA)														
XTO ENERGY INC.														
SHERIDAN GAS UNIT														
WELL #: 85 RRCID -> 180166 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122														
-----														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
							CODE	CODE			CODE	CODE		
-----														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
SHERIDAN GAS UNIT														
WELL #: 116 RRCID -> 282638 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 5396 - 5422														
-----														
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-	
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
SHERIDAN (YEGUA 5000)														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.														
BLAKE														
WELL #: 1 RRCID -> 271754 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5004 - 5008														
-----														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
SHERIDAN (800 MIOCENE)														
XTO ENERGY INC.														
SHERIDAN GAS UNIT														
WELL #: 91 RRCID -> 183613 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 792 - 798														
-----														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
SHERIDAN (1700 MIOCENE)														
XTO ENERGY INC.														
SHERIDAN GAS UNIT														
WELL #: 92 RRCID -> 184043 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1710 - 1715														
-----														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
SHERIDAN GAS UNIT														
WELL #: 94 RRCID -> 184048 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722														
-----														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SHERIDAN (1700 MIOCENE)		//CONT.//		83107 986	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	185630	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 1708 - 1720			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

SHERIDAN (3800 FRIO)				83107 993	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.				945936							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	185553	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 3716 - 3719
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

  

SILSBEE (Y-5)				83584 696	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HARDIN			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875							
F. P. ELLIOT FEE		WELL #:			RRCID ->	283603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13684 - 13770
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

  

SILSBEE (Z)				83584 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875							
SILSBEE GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	108057	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	10222	PERF. 7884 - 7894
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

SILSBEE GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	143070	COMPL. DATE	09/19/1992	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7873 - 7891
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C) 83586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051  
 ARCO RAFFERTY WELL #: 1A RRCID -> 174036 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404

SILVERSPoon (TEX SA1 SAND) 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 BURKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219022 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422

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

BURKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952

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

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		81

REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567

06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		20
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		20
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		20
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 CORNELIUS, L. WELL #: 12 RRCID -> 251911 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	175	1	706	3	N	32	48	1	48
						35	9							
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	215	1	920	3	N	23	36	1	35
						25	9							
08	1271 N	933	-0-	-338	-0-	193	1	705	3	N	32			67
						35	9							
09	0	1116	-0-	1116	1116	203	1	888	3	N	23	52	1	38
						25	9							
10	2153 N	1037	-0-	-1116	-0-	200	1	785	3	N	47	37	1	48
						52	9							
11	0	1143	-0-	1143	1143	221	1	902	3	N	18	34	1	32
						20	9							

SMITH POINT, E. (F-18) 84315 124 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
HITEX RESOURCES, LP 390521  
FRANKLAND, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 141928 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12402 - 12412

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					84

SMITH POINT, EAST (F-26) 84315 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS  
MASTERS ONSHORE, LLC 532952  
SHELDON WELL #: 1R RRCID -> 186730 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 22200 PERF.20086 - 20144

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

SMITH POINT, EAST (12,650) 84315 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
CAMOIL, INC. 127449  
JACKSON (TEXACO) WELL #: RRCID -> 165331 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					120

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)															
ORO RESOURCES, LLC															
GEORGE RANCH															
84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND															
626507															
WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	DLQ G-10	4	-0-	4	61	3	2	1	9	Y	1	1	1		17
07	DLQ G-10	7	-0-	7	68	6	2	1	9	Y	1	1	1		17
08	DLQ G-10	3	-0-	3	71	2	2	1	9	Y	1	1	1		17
09	DLQ G-10	3	-0-	3	74	2	2	1	9	Y	1	1	1		17
10	DLQ G-10	4	-0-	4	78	3	2	1	9	Y	1	1	1		17
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	78					Y	NO RPT				17
-----															
GEORGE RANCH															
WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558															
06	526 X	526	-0-	-0-	-0-	468	2	58	9	Y	53	46	1		124
07	0	6287	-0-	6287	6287	6100	2	187	9	Y	170	148	1		146
08	0	2780	-0-	2780	9067	2622	2	158	9	Y	144	111	1		179
09	DLQ G-10	1793	-0-	1793	10860	1720	2	73	9	Y	66	57	1		188
10	DLQ G-10	5500	-0-	5500	16360	5422	2	78	9	Y	71	59	1		200
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16360					Y	NO RPT				200
-----															
GEORGE RANCH															
WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GEORGE RANCH															
WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403															
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1		14
07	0	6	-0-	6	6	5	2	1	9	Y	1	1	1		14
08	0	3	-0-	3	9	2	2	1	9	Y	1	1	1		14
09	DLQ G-10	2	-0-	2	11	1	2	1	9	Y	1	1	1		14
10	DLQ G-10	5	-0-	5	16	4	2	1	9	Y	1	1	1		14
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT				14
-----															
GEORGE RANCH															
WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884															
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	30	2	7	9	Y	6	5	1		32
07	0	27	-0-	27	27	23	2	4	9	Y	4	3	1		33
08	0	13	-0-	13	40	10	2	3	9	Y	3	3	1		33
09	DLQ G-10	9	-0-	9	49	6	2	3	9	Y	3	3	1		33
10	DLQ G-10	21	-0-	21	70	18	2	3	9	Y	3	3	1		33
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	70					Y	NO RPT				33
-----															
GEORGE RANCH															
WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GEORGE RANCH															
WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832															
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1		16
07	0	12	-0-	12	12	11	2	1	9	Y	1	1	1		16
08	0	6	-0-	6	18	5	2	1	9	Y	1	1	1		16
09	DLQ G-10	4	-0-	4	22	3	2	1	9	Y	1	1	1		16
10	DLQ G-10	10	-0-	10	32	9	2	1	9	Y	1	1	1		16
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT				16



SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FORT BEND			
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507													
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005										TOTAL DEPTH	12517	PERF.10236 - 10239	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	Y	1	1 1		19
07		0	7	-0-	7	7	6 2	1 9	Y	1	1 1		19
08		0	3	-0-	3	10	2 2	1 9	Y	1	1 1		19
09	DLQ	G-10	3	-0-	3	13	2 2	1 9	Y	1	1 1		19
10	DLQ	G-10	6	-0-	6	19	5 2	1 9	Y	1	1 1		19
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			19
-----													
GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009										TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9938 - 9975	
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	200 2	201 9	Y	183	159 1		656
07		0	981	-0-	981	981	754 2	227 9	Y	206	179 1		683
08		0	517	-0-	517	1498	324 2	193 9	Y	175	135 1		723
09	DLQ	G-10	433	-0-	433	1931	213 2	220 9	Y	200	172 1		751
10	DLQ	G-10	818	-0-	818	2749	603 2	215 9	Y	195	164 1		782
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2749			Y	NO RPT			782
-----													
SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FORT BEND			
ORO RESOURCES, LLC 626507													
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001										TOTAL DEPTH	11995	PERF.11646 - 11706	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004										TOTAL DEPTH	11870	PERF.11571 - 11641	
06		2380 N	459	-0-	-1921	-0-	328 2	131 9	Y	119	103 1		708
07		0	1109	-0-	1109	1109	934 2	175 9	Y	159	138 1		729
08		0	551	-0-	551	1660	402 2	149 9	Y	135	104 1		760
09	DLQ	G-10	402	-0-	402	2062	263 2	139 9	Y	126	108 1		778
10	DLQ	G-10	381	-0-	381	2443	270 2	111 9	Y	101	85 1		794
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2443			Y	NO RPT			794
-----													
GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004										TOTAL DEPTH	10870	PERF.10620 - 10682	
06	DLQ	G-10	1023	-0-	1023	15814	937 2	86 9	Y	78	68 1		182
07	DLQ	G-10	1473	-0-	1473	17287	1376 2	97 9	Y	88	76 1		194
08	DLQ	G-10	673	-0-	673	17960	592 2	81 9	Y	74	57 1		211
09	DLQ	G-10	478	-0-	478	18438	388 2	90 9	Y	82	70 1		223
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18438			Y	7	6 1		224
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18438			Y	NO RPT			224
-----													
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005										TOTAL DEPTH	11277	PERF.11024 - 11082	
06	DLQ	G-10	125	-0-	125	2381	113 2	12 9	Y	11	10 1		81
07	DLQ	G-10	438	-0-	438	2819	428 2	10 9	Y	9	8 1		82
08	DLQ	G-10	193	-0-	193	3012	184 2	9 9	Y	8	6 1		84
09	DLQ	G-10	143	-0-	143	3155	121 2	22 9	Y	20	17 1		87
10	DLQ	G-10	365	-0-	365	3520	342 2	23 9	Y	21	18 1		90
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3520			Y	NO RPT			90

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507  
 GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	Y	2	2	1			21
07	0	362	-0-	362	362	360	2	2	9	Y	2	2	1			21
08	0	157	-0-	157	519	155	2	2	9	Y	2	2	1			21
09	DLQ G-10	104	-0-	104	623	102	2	2	9	Y	2	2	1			21
10	DLQ G-10	290	-0-	290	913	288	2	2	9	Y	2	2	1			21
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	913					Y	NO RPT					21

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 ORO RESOURCES, LLC 626507  
 GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576

06	DLQ G-10	760	-0-	760	11319	54	1	561	2	Y	132	115	1			425
07	DLQ G-10	865	-0-	865	12184	145	9	647	2	Y	142	123	1			444
08	DLQ G-10	437	-0-	437	12621	156	9	278	2	Y	120	93	1			471
09	DLQ G-10	323	-0-	323	12944	132	9	182	2	Y	112	96	1			487
10	DLQ G-10	875	-0-	875	13819	18	1	707	2	Y	91	77	1			501
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13819	123	9			Y	NO RPT					501

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

06	5640 #	5086	-0-	-554	-0-	136	1	4766	2	N	167	179	1			287
07	5828 #	4992	-0-	-836	-0-	184	9	4654	2	N	180	183	1			284
08	5828 #	4777	-0-	-1051	-0-	140	1	4432	2	N	199	183	1			300
09	5430 #	5149	-0-	-281	-0-	198	9	4665	2	N	332	345	1			287
10	5539 R	5539	-0-	-0-	-0-	119	1	4970	2	N	387	365	1			309
11	5100 #	4797	-0-	-303	-0-	365	9	4247	2	N	370	360	1			319

SOMERVILLE (GEORGETOWN) 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON  
 VERDUN OIL & GAS LLC 884566  
 CONNELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498

06	150 N	73	-0-	-77	-0-	73	3			N	-0-					213
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					213
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					213
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					213
10	0	97	-0-	97	97	97	3			N	-0-					213
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					213

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					289
07	496 N	107	-0-	-389	-0-	107	3			N	-0-					289
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					289
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					289
10	0	120	-0-	120	120	120	3			N	-0-					289
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					289

OIL AND GAS DIVISION

SOMERVILLE (GEORGETOWN)		//CONT.//		84564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
SEBESTA, C. J. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242368	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10207	PERF.10023	- 10082			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				340
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2021															

SOUR LAKE				84693 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARDIN							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
TEXACO FEE 4598		WELL #:		2	RRCID ->	159226	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4480	- 4499			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOUR LAKE (EY-3)				84693 330	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN							
WAGNER OIL COMPANY				891175											
JACK KNIFE		WELL #:		2	RRCID ->	281629	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10043	PERF. 9361	- 9568			
06	14870	R	14870	-0-	-0-	-0-	209	1	12881	2	N	1618	1423	1	489
07	14594	R	14594	-0-	-0-	-0-	1780	9	201	1	N	1665	1591	1	563
08	14322	#	13623	-0-	-699	-0-	1832	9	193	1	N	1604	1698	1	469
09	14880	#	12323	-0-	-2557	-0-	1764	9	188	1	N	1462	1736	1	195
10	0		11558	-0-	11558	11558	192	1	9452	2	N	1740	1402	1	533
11	0		9260	-0-	9260	20818	1914	9	184	1	N	1238	1414	1	357
							1362	9	7714	2	N				

SOUR LAKE, E. (KIRBY)				84697 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN							
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308											
KIRBY STEPHENSON		WELL #:		4	RRCID ->	116421	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11774	- 11814			
06	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			N	-0-			2
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			2
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)				84697 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN							
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047											
T. P. RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	180664	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12218	- 12287			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2021 - PLUGGED 10.28.21															

SOUR LAKE, E. (SOLOW)		84697 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
BLACK STONE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10625 - 10642	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4845	2	54	9	Y	35
07	5332 X	3633	-0-	-1699	-0-	3600	2	33	9	Y	30
08	5332 X	4345	-0-	-987	-0-	4300	2	45	9	Y	55
09	5160 X	4594	-0-	-566	-0-	4550	2	44	9	Y	60
10	0	2451	-0-	2451	2451	2400	2	51	9	Y	72
11	0	4082	-0-	4082	6533	4065	2	17	9	Y	70

SOUR LAKE, E. (YEGUA)		84697 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN		
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
BLACK STONE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10887 - 11060	
06	18540 #	15399	-0-	-3141	-0-	15022	2	377	9	N	100
07	17298 #	14380	-0-	-2918	-0-	13959	2	421	9	N	110
08	17980 #	10432	-0-	-7548	-0-	10117	2	315	9	N	210
09	17400 #	13329	-0-	-4071	-0-	12980	2	349	9	N	195
10	0	14596	-0-	14596	14596	14108	2	488	9	N	95
11	0	13621	-0-	13621	28217	13178	2	443	9	N	110

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)		84697 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN		
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732									
KIRBY LUMBER CO		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 9901 - 9954	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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 ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10207 - 10902	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						229
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						229
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						229
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						229
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						229
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						229

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2004

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		84697 615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462									
BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.12366 - 12486	
06	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	1683	1	672	2	N	251
						59	4	119	9		
07	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	1872	1	482	2	N	185
						12	4	116	9		
08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	1925	1	742	2	N	153
						163	9				
09	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	3086	1	925	2	N	263
						26	4	121	9		
10	0	6083	-0-	6083	6083	4323	1	1558	2	N	216
						68	4	134	9		
11	0	4900	-0-	4900	10983	3352	1	1412	2	N	145
						16	4	120	9		

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		//CONT.//		84697 615	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
DU JAY, JOYCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	191193	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12197 - 12342	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	569 1	211 2	18 4	N	33			143
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	708 1	143 2	5 4	N	10			153
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	639 1	257 2	65 9	N	59	157 1		55
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	598 1	214 2	4 4	N	43			98
10	0	885	-0-	885	885	609 1	228 2	11 4	N	34			132
11	0	833	-0-	833	1718	551 1	250 2	4 4	N	25			157

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)				84697 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047									
BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	192034	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	11884	PERF.	11389 - 11465	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	180 #	136	-0-	-44	-0-	116 2	20 9	18 4	Y	18	17 1		45
07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	338 2	19 9	5 4	Y	17	17 1		45
08	248 #	218	-0-	-30	-0-	209 2	9 9	9 9	Y	8	8 1		45
09	240 #	201	-0-	-39	-0-	191 2	10 9	9 9	Y	9	17 1		37
10	0	149	-0-	149	149	127 2	22 9	20 9	Y	20	17 1		40
11	0	168	-0-	168	317	158 2	10 9	9 9	Y	9	9 1		40

SOUR LAKE, E. (9920)				84697 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
PENWELL ENERGY, INC.				652943									
VASTAR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	265914	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	9756 - 9766	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)				84699 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
CRISSEY, SHARON		WELL #:		1	RRCID ->	235315	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11063 - 11162	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACK KNIFE				WELL #:	1	RRCID ->	239765	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	12602 - 12731
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3000 N	2278	-0-	-722	456	525 1	1051 2	702 9	N	638	536 1		352
07	2923 N	2467	-0-	-456	-0-	567 1	1057 2	843 9	N	766	880 1		238
08	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	562 1	465 2	802 9	N	729	709 1		258
09	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	522 1	936 2	550 9	N	500	353 1		405
10	0	3300	-0-	3300	3300	576 1	2239 2	485 9	N	441	532 1		314
11	0	3882	-0-	3882	7182	575 1	2836 2	471 9	N	428	351 1		391

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.//		84699 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
GTO		WELL #:		1	RRCID ->	249823	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	12169 - 12290		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	576	1	1981	2	N	364	361	1	184
07	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	400	9	3803	2	N	416	361	1	239
08	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	458	9	4639	2	N	448	530	1	157
09	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	660	1	3822	2	N	384	354	1	187
10	0	4031	-0-	4031	4031	493	9	2950	2	N	391	357	1	221
11	0	2512	-0-	2512	6543	605	1	1573	2	N	304	365	1	160
						422	9							
						651	1							
						430	9							
						334	9							

BLACK STONE HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	249838	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10059 - 10079
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PICA		WELL #:		2	RRCID ->	265254	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800)		84883 670		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
BEARD OIL COMPANY, LLC		060051											
DUNCAN, DONALD B.		WELL #: A		3	RRCID ->	197080	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	6913 - 6918	
06	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2004	2	13	9	N	12		50
07	1519 N	1016	-0-	-503 B	-0-	1005	2	11	9	N	10		60
08	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2			N	-0-		60
09	1980 N	1059	-0-	-921 B	-0-	1034	2	25	9	N	23		83
10	0	1058	-0-	1058 B	1058	1046	2	12	9	N	11		94
*11	2085 N	1027	-0-	-1058 B	-0-	1010	2	17	9	N	15		109

SPANISH CAMP (3270 SAND)		84883 846		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
MIDFIELD SWD, LLC		565045										
HLAVINKA		WELL #:		2	RRCID ->	203419	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3522 - 3546
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) 84887 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 BEARD OIL COMPANY, LLC 060051  
 DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 10 RRCID -> 209250 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080

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

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 5P OPERATING, LLC 953837  
 CENTENNIAL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF. 12687 - 12890

06	210	357	-0-	147	147	329	3	28	9	N	25					327
07	552 N	405	-0-	-147	-0-	372	3	33	9	N	30					357
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	178	3	39	9	N	35					392
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	204	3	61	9	N	55					447
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	192	3	41	9	N	37					484
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					484

SPLENDORA, E. (WILCOX A) 85246 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253  
 HIGHTOWER, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121800 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216

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

SPLENDORA, E. (6720) 85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253  
 FRY & BISHOP TRS. WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

SPURGER (YEGUA #3A)		85415 678		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
J3 OPERATING LLC		448256								
ARCO STERNE FEE		WELL #: 4		RRCID -> 059811		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPURGER (5440)		85415 844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER		
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908								
SAKATO, GEORGE T.		WELL #: 1		RRCID -> 281421		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5620 - 5624		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2021 - WELL PLUGGED 10/29/21										

SPURGER (5675)		85415 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908								
BIG JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 283931		COMPL. DATE 03/23/2017		TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5852 - 5854		
06	1440	4657	-0-	3217	16558	4657 2	N	-0-		59
07	1488	5853	-0-	4365	20923	5853 2	N	-0-		59
08	1488	5765	-0-	4277	25200	5765 2	N	-0-		59
09	8700	5568	-0-	-3132	22068	5568 2	N	-0-		59
*10	9300	5279	-0-	-4021	18047	5279 2	N	-0-		59
11	5670 #	NO RPT	-0-	-5670	12377		N	NO RPT		59

BIG JOHN D		WELL #: 1		RRCID -> 286182		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.)		85446 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
JAMES/FIELDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164521		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

STAMPEDE A (YEGUA)															
PALEO OIL COMPANY LLC															
STAMPEDE A															
85514 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK															
635131															
WELL #: 1 RRCID -> 284315 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0	560	-0-	560	560	560	1			N	-0-			-0-
04		0	261	-0-	261	821	261	1			N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	821					N	-0-			-0-
06		0	623	-0-	623	1444	623	1			N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	1444					N	-0-			-0-
08		0	521	-0-	521	1965	521	1			N	-0-			-0-
09		0	428	-0-	428	2393	428	1			N	-0-			-0-
*10		3100 N	1715	-0-	-1385	1008	1715	2			N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1008					N	NO RPT			-0-

JONES															
WELL #: 01 RRCID -> 288355 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2512 - 2515															
03		0	644	-0-	644	644	644	1			N	-0-			-0-
04		0	298	-0-	298	942	298	1			N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	942					N	-0-			-0-
06		0	630	-0-	630	1572	630	1			N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	1572					N	-0-			-0-
08		0	534	-0-	534	2106	534	1			N	-0-			-0-
09		0	438	-0-	438	2544	438	1			N	-0-			-0-
*10		3100 N	2670	-0-	-430	2114	2670	2			N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	2114					N	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)															
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC															
STATE TRACT 52-S															
85717 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON															
819006															
WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)															
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC															
STATE TRACT 52-S															
85717 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON															
819006															
WELL #: 1-L RRCID -> 136475 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)															
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC															
STATE TRACT 51-S															
85724 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
819006															
WELL #: 2 RRCID -> 136415 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8958 - 8977															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) //CONT.// 85724 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC //CONT.// 819006												
STATE TRACT 60-S WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) 85724 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
HIGH ISLAND GAS LLC 385533												
STATE TRACT 60-S WELL #: 5 L RRCID -> 193901 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A") 85726 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
BLACK POOL ENERGY, LP 072712												
S.T. 414-S S/2 WELL #: 1 RRCID -> 227978 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9840 - 9882												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621												
SADIE GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2013												

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	284	1	3447	2	N	73
07	3782	X	3194	-0-	-588	-0-	283	1	2907	2	N	77
							4	9				
08	3782	X	3477	-0-	-305	-0-	277	1	3200	2	N	77
09	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	302	1	3297	2	N	77
10	0		3619	-0-	3619	3619	306	1	3310	2	N	80
							3	9				
11	0		3510	-0-	3510	7129	301	1	3207	2	N	82
							2	9				

STOWELL		86429 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON			
PULS OPERATING COMPANY		682775									
HEPLER, CLARENCE		WELL #: 1		RRCID -> 117727		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 3490 - 3510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
BLAUW-RUIDENGA		WELL #: 3		RRCID -> 050996		COMPL. DATE 07/02/1971		TOTAL DEPTH 7617		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48

STOWELL (ENGLIN-MARG)		86429 130		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON			
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308									
KOCH, T. F. NCT-1		WELL #: 3-F		RRCID -> 138174		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7140 - 7156	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
BLAUW-RUIDENGA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250576		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 7128 - 7146	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108		Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108		Y	1			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108		Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108		Y	2			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108		Y	-0-			24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108		Y	NO RPT			24

SHOCO PRODUCTION LLC		778196		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
WILLIAMS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 264173		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7270 - 7285	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.) 86429 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 GREEN, BETTIE C. WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

STOWELL (5300) 86429 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 PULS OPERATING COMPANY 682775  
 WALLER, THOMAS F. WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838  
 GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

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

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

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 PRIME OPERATING COMPANY 677770  
 DOORNBOS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194

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

STOWELL, N. (MIOCENE)		86431 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
BAGLEY, ROY		042685								
BROUSSARD		WELL #:		RRCID -> 192889		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
PLUGGED AND ABANDONED		04/03/2018								

STOWELL, S. (ENGLIN)		86434 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
SHOCO PRODUCTION LLC		778196								
STOEGER, W. M.		WELL #:		RRCID -> 057196		COMPL. DATE 08/14/1974		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3)		86434 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
PULS OPERATING COMPANY		682775								
ENGLIN, JOSIE		WELL #:		RRCID -> 098102		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STYLES BAYOU (9850)		86848 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
VIEMAN, L. D.		WELL #:		RRCID -> 117988		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUBLIME (WILCOX 7770)		86862 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
LONE OAK ENERGY INC		506578								
BLK. 32		WELL #:		RRCID -> 170434		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CAREY		WELL #: 1		RRCID -> 169144		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
JOHNSON, B. A. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 280832		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9040 - 9075				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
-----												
SUBLIME (WILCOX 9300)		86862 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
LONE OAK ENERGY INC		506578										
TOWNSEND-UNDERWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 174995		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9401 - 9416				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SUBLIME (WILCOX 9500)		86862 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
CAMOIL, INC.		127449										
HAINES		WELL #: A 3		RRCID -> 198107		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9412 - 9446				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			256
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			256
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			256
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			256
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			256
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			256
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
JOHNSON, B. A. 'E' GU		WELL #: 1		RRCID -> 161374		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

SUBLIME (8950)		86862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
HOPKINS		WELL #: 1		RRCID -> 275913		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8819 - 8836	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	28740 X	27579	-0-	-1161	-0-	467 1 908 9	26204 2	N	825	893 1	999
07	29357 X	28429	-0-	-928	-0-	23448 2 909 9	4072 3	N	826	763 1	1062
08	30256 X	6052	-0-	-24204	-0-	5109 2 128 9	815 3	N	116	965 1	213
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		213
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		213
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		213

SUBLIME,N (WILCOX 8220)		86866 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
FORZA OPERATING, LLC		278837									
DURBIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 287553		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8218 - 8224	
06	15930 #	9370	-0-	-6560	-0-	8289 2	1081 9	N	983	876 1	342
07	16461 #	7592	-0-	-8869	-0-	6561 2	1031 9	N	937	1042 1	237
08	15531 #	5448	-0-	-10083	-0-	4565 2	883 9	N	803	843 1	197
09	14190 #	1369	-0-	-12821	-0-	875 2	494 9	N	449	529 1	117
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
11	9360 #	NO RPT	-0-	-9360	-0-			N	NO RPT		117

SUBLIME, N. (9850)		86866 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
LONE OAK ENERGY INC		506578									
ALBERT II-1		WELL #: 1		RRCID -> 201729		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10613		PERF.10126 - 10146	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGAR CREEK (WOODBINE)		86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
SUTTON		WELL #: 1		RRCID -> 182418		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11385		PERF.11225 - 11290	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOONEY		86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER			
		020467									
		WELL #: 1		RRCID -> 182836		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11279		PERF.11158 - 11186	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)		86945 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SIANA OIL & GAS TAYLOR		779259		WELL #: 1		RRCID -> 215685		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12899		PERF. 11420 - 11426		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)		86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC GRANT, JOHN F.		617101		WELL #: 1		RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 8377 - 8419		
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	688	1	120	2	N	-0-			-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	1			N	-0-			-0-
08	0	710	-0-	710	710	710	1			N	-0-			-0-
09	0	229	-0-	229	939	229	1			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	939					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	939					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (CAYCE)		86960 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC TALCOTT A UNIT -B-		617101		WELL #: 2		RRCID -> 036610		COMPL. DATE 06/22/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8575 - 8579		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)		86960 325		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC BRAMAN -C-		617101		WELL #: 31		RRCID -> 145251		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8466 - 8474		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER)		86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
PONDEROSA OIL & GAS, LLC BOULDIN-TAYLOR		670093		WELL #: 1		RRCID -> 291536		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 10056 - 10062		
06	3610 R	3610	-0-	-0-	-0-	2188	3	1422	9	N	1293	1133	1	479
07	3298 R	3298	-0-	-0-	-0-	2121	3	1177	9	N	1070	1115	1	434
08	3844 #	3371	-0-	-473	-0-	2085	3	1286	9	N	1169	1212	1	391
09	3720 #	1876	-0-	-1844	-0-	713	3	1163	9	N	1057	974	1	474
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1025	990	1	509
11	3600 #	-0-	-0-	-3600	-0-					N	1040	1259	1	290

SUN RESOURCES TEXAS, INC.		829438		MILLBERGER		2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9528 - 9534	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	



-----															
SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)			86960 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC			617101												
BOULDIN, F. V. -B-			WELL #:	3	RRCID ->	089777	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10456 - 10478			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)			86960 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC			617101												
CULBERTSON, W.J. "A"			WELL #:	4	RRCID ->	110368	COMPL. DATE	10/24/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8853 - 8863			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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			
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SUGAR VALLEY (TRUITT)			86960 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SUN RESOURCES TEXAS, INC.			829438												
MILLBERGER			WELL #:	2UT	RRCID ->	184177	COMPL. DATE	03/11/2001	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9440 - 9449			
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)			86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC			617101												
BOULDIN-TAY OUI			WELL #:	1	RRCID ->	054920	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	10184 - 10194			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BOULDIN, FLORENCE			WELL #:	1	RRCID ->	196554	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	6092 - 6120			
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)//CONT.//												
SIANA OIL & GAS TAYLOR		86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA				
		779259										
WELL #:		2		RRCID -> 212232		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	56
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	56
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	56
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	56
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	56
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	56
-----												
SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)												
OAK ENERGY, LLC BRAMAN "C"		86962 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA				
		617101										
WELL #:		30		RRCID -> 226270		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
SUGAR VALLEY, N. (UNION)												
OAK ENERGY, LLC GRANT, JOHN F.		86962 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
		617101										
WELL #:		14 F		RRCID -> 048575		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)												
SIANA OIL & GAS TAYLOR		86965 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
		779259										
WELL #:		5		RRCID -> 201047		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433				
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	407
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	407
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	407
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	407
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	407
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	407
-----												
SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)												
TEXAKOMA E & P, LLC SUGAR VALLEY		86966 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
		844133										
WELL #:		1		RRCID -> 270952		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.//		87165 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF.15314 - 15376
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		111
-----											
SWANSON (2950)				87514 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC				886209							
MEEK -E-		WELL #:		4	RRCID ->	133167	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	5147	PERF. 2954 - 2970
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SWEENEY (FRIO 11300 SAND)				87570 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534							
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID ->	254091	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	14005	PERF.11296 - 11316
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022											
-----											
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
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022											
-----											
TAIL FEATHERS (YEGUA)				88152 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
RASMUSSEN		WELL #:		5	RRCID ->	179674	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 7272 - 7300
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TAIT (WILCOX 9,600)				88160 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
TAIT, R. E. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	179942	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9594 - 9604
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	676		N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	676		N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	676		N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	676		N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	676		N	-0-		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	676		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TAIT (WILCOX 9,900)		88160 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
TAIT		WELL #: 1		RRCID -> 215608		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9932 - 9942				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
TAIT, ALICE		WELL #: 2		RRCID -> 132040		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
TAIT, R. E., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 137430		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-			-0-
09	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TAIT, ALICE		WELL #: 3		RRCID -> 158093		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
TAIT (WILCOX 10,700)		88160 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
TAIT, ALICE		WELL #: 1		RRCID -> 242862		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 11786 PERF.10715 - 10725				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	223			Y	NO RPT			-0-
TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)		88304 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
SIZEMORE		WELL #: 1		RRCID -> 208604		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 13528 PERF.10132 - 10158				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX) //CONT.// 88304 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169  
 ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 291513 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13224 PERF.10379 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	28740	33054	-0-	4314	67991	291	1	31899	2	N	785	1063	1	1	8	162
07	29698	28894	-0-	-804	67187	864	9	27555	2	N	935	727	1	1	8	369
08	29698	19733	-0-	-9965	57222	310	1	19064	2	N	326	352	1	1	8	342
09	28740	25482	-0-	-3258	53964	1029	9	24998	2	N	167	191	1	2	8	316
10	29698	NO RPT	-0-	-29698	-0-	310	1			N	NO RPT					316
11	28740	NO RPT	-0-	-28740	-0-	359	9			N	NO RPT					316

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) 88315 110 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER  
 PARTEN OPERATING INC. 642718  
 CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C' WELL #: 1 RRCID -> 225151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048

06	5280 X	2945	-0-	-2335	-0-	338	1	2467	2	N	127	174	1			232
07	5456 X	1967	-0-	-3489	-0-	140	9	1704	2	N	30					262
08	5456 X	3548	-0-	-1908	-0-	33	9	3049	2	N	104	182	1			184
09	4980 X	3987	-0-	-993	-0-	385	1	3328	2	N	142	185	1			141
10	0	2364	-0-	2364	2364	114	9	2260	2	N	86					227
11	0	3712	-0-	3712	6076	503	1	3215	2	N	77					304

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

-----															
TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
MCFADDIN															
88506 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON															
048169															
WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12032 - 12053															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
06		34860	34989	-0-	129	5334	300	1	31309	2	N	3073	3210	1	633
							3380	9							
07		35274 R	29940	-0-	-5334	-0-	301	1	27048	2	N	2355	2696	1	292
							2591	9							
08		36022	32062	-0-	-3960	-0-	310	1	28621	2	N	2846	2816	1	322
							3131	9							
09		34860	34224	-0-	-636	-0-	300	1	30913	2	N	2737	2528	1	531
							3011	9							
10		36022	NO RPT	-0-	-36022	-0-					N	NO RPT			531
11		34860	NO RPT	-0-	-34860	-0-					N	NO RPT			531
-----															
TENNA (HILLJE SAND)															
VIPER S.W.D., LLC															
VIPER SWANSON UNIT															
88805 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON															
886209															
WELL #: 1 RRCID -> 284025 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 4234 - 4241															
-----															
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)															
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC															
BP SITTTIN ON GO															
89324 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER															
206081															
WELL #: 2 RRCID -> 271175 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705															
-----															
06	DLQ	G-10	3873	-0-	3873	15393	3661	3	43	5	Y	154	171	1	202
							169	9							
07		1380	1815	-0-	435	15828	1430	3	236	5	Y	135	107	1	230
							149	9							
08		1426	993	-0-	-433	15395	824	3	24	5	Y	132	157	1	205
							145	9							
09		0	372	-0-	372	15767	298	3	28	5	Y	42	38	1	209
							46	9							
10		10168	-0-	-0-	-10168	5599					Y	6			215
11		0	-0-	-0-	-0-	5599					Y	-0-	9	1	206
-----															
THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)															
LUCKY LAD ENERGY, LLC															
KIRBY-MCINNIS															
89324 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER															
512179															
WELL #: 10D RRCID -> 103318 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700															
-----															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)															
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC															
BP SITTTIN ON GO															
89324 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER															
206081															
WELL #: 4 RRCID -> 278288 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5679															
-----															
06	DLQ	G-10	188	-0-	188	1032	4	3	184	9	Y	167	185	1	133
											Y	174	137	1	170
07		1032 N	-0-	-0-	-1032	-0-					Y	130	154	1	146
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	183	168	1	161
09		0	298	-0-	298	298	97	3	201	9	Y	180	246	1	95
10		298 N	-0-	-0-	-298	-0-					Y	130	187	1	38
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y				

-----														
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)				89352 400	NON-ASSOCIATED				PRORATED			CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081										
BP HONKY TONKIN				WELL #: 2	RRCID -> 271290	COMPL. DATE 08/10/2013	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6053	-		6060			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	168				Y	-0-			89
07		0	-0-	-0-	-0- B	168				Y	-0-			89
08		0	11978	-0-	11978 B	12146	11641 3	305 5		Y	29			118
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				12146										
09		7500 N	13383	-0-	5883 B	18029	11855 3	1475 5		Y	48	29 1		137
10		7750 N	9035	-0-	1285 B	19314	53 9	800 5		Y	104	99 1		142
11		0	6736	-0-	6736 B	26050	8121 3	528 5		Y	75	75 1		142
						114 9	6125 3							
						83 9								
-----														
BP GOOD				WELL #: 1	RRCID -> 281526	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL DEPTH 6385	PERF. 5863	-		5866			
06	DLQ	G-10	54	-0-	54 B	729	19 3	35 9		Y	32	185 1		244
07		729 N	-0-	-0-	-729 B	-0-				Y	-0-			244
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	71	182 1		133
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	17 3	24 9		Y	22			155
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			155
11		0	118	-0-	118 B	118	2 3	116 9		Y	105	179 1		81
-----														
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)				89352 600	ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081										
BP GOOD				WELL #: 2	RRCID -> 281390	COMPL. DATE 08/25/2016	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5790	-		5796			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)				89352 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081										
BP JR				WELL #: 1	RRCID -> 270664	COMPL. DATE 08/21/2012	TOTAL DEPTH 6215	PERF. 5788	-		5791			
06	3000	N	2859	-0-	-141	1040	1453 3	1406 9	N		1278	1244 1		484
07	3320	X	2280	-0-	-1040	-0-	367 3	1913 9	N		1739	1590 1		633
08	2542	X	1032	-0-	-1510	-0-	527 3	505 9	N		459	728 1		364
09	0		2401	-0-	2401	2401	1115 3	1286 9	N		1169	1269 1		264
10	4195	X	1794	-0-	-2401	-0-	694 3	1100 9	N		1000	1091 1		173
11	0		1197	-0-	1197	1197	454 3	743 9	N		675	542 1		306
-----														
THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.				89525 001	ASSOCIATED				SALVAGE			CNTY: FORT BEND		
				215343										
				WELL #: 13	RRCID -> 054992	COMPL. DATE 04/14/1973	TOTAL DEPTH 3650	PERF. N/A						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
MYERS, A. E.		WELL #:		17	RRCID ->	055090	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3365	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
MYERS, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	090422	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4168 - 4193		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BOOTH, T. R.		WELL #:		14	RRCID ->	116889	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2928 - 2942		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		62	RRCID ->	136788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2540 - 2548		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		101	RRCID ->	144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3209 - 3223		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MIOCENE 3 GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	144149	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 2632 - 2646		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		75	RRCID ->	149146	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 3372 - 3387		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
GEORGE, A. P.		WELL #: 16		RRCID -> 150862		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 151531		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 154110		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOCKWOOD & SHARP "A"		WELL #: 91		RRCID -> 163377		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 14		RRCID -> 163944		COMPL. DATE 08/14/2020		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3825 - 4380				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 54		RRCID -> 163953		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
-----												
MYERS, A. E.		WELL #: 43		RRCID -> 165232		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID ->	166970	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3448 - 3464				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID ->	169331	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2791 - 2796				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744 - 1748				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID ->	183645	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2046 - 2058				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID ->	186315	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	5453	PERF. 3834 - 3854				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID ->	187134	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	3174	PERF. 2932 - 2937				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID ->	187634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 2896 - 2916			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID ->	198925	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2879 - 2899			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID ->	199696	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1636 - 1646			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848 - 1870			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386 - 3398			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID ->	201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634 - 3650			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786 - 2791			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3001 - 3007				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296 - 4361				
06	14B2 EXT		7	-0-	7	246	7	1			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		15	-0-	15	261	14	1	1	2	N	-0-			-0-
08	275 X		14	-0-	-261	-0-	13	1	1	2	N	-0-			-0-
09	10 X		1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	0		8	-0-	8	8	8	1			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
-----															
MYERS, A. E.		WELL #:		11 R	RRCID ->	207555	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 2268 - 2276				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		64	RRCID ->	207557	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2906 - 2909				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MYERS, A. E.		WELL #:		15	RRCID ->	209216	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4081	PERF. 2873 - 2918				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #:		54	RRCID ->	209252	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 3458 - 3461				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID ->	211196	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	5522	PERF. 3448 - 3458				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID ->	211945	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437	PERF.	2410 - 2414	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID ->	212023	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	4872 - 4880	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID ->	217672	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2970 - 2985	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID ->	222426	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2780 - 2787	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID ->	234050	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	4376 - 4392	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID ->	270960	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	4354 - 4360	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID ->	285710	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	5524	PERF.	5347 - 5366
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836				CNTY: FORT BEND				
WOLTERS, R. A. NCT-1		WELL #:		7	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON (VICKSBURG)				89525 868	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
EDWARDS & RIGGINS		WELL #:		5	RRCID ->	179675	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7352 - 7386
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
-----												
THOMPSON, NORTH				89527 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: FORT BEND				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
BOOTH, F. I.		WELL #:		3B	RRCID ->	052147	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON, SOUTH				89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
WOLTERS, R. A. ET AL -B-		WELL #:		6	RRCID ->	067929	COMPL. DATE	08/23/1976	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	075922	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	5448	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH DENBURY ONSHORE, LLC DAVIS, J.H.P.			//CONT.// 89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND		
			//CONT.// 215343					
			WELL #: 26	RRCID -> 076285	COMPL. DATE 11/03/1997	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 4926	- 4936
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 22	RRCID -> 077523	COMPL. DATE 03/08/1987	TOTAL DEPTH 5513	PERF. 4956	- 4964
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 21 L	RRCID -> 078330	COMPL. DATE 08/24/1978	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5154	- 5160
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 22	RRCID -> 081920	COMPL. DATE 09/11/2014	TOTAL DEPTH 5601	PERF. 4050	- 4078
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 24	RRCID -> 110531	COMPL. DATE 04/12/1984	TOTAL DEPTH 5631	PERF. 5056	- 5062
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL "B"			WELL #: 29	RRCID -> 168012	COMPL. DATE 05/22/2005	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4814	- 4828
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 25	RRCID -> 207560	COMPL. DATE 06/12/2014	TOTAL DEPTH 5440	PERF. 3912	- 3931
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-



THOMPSON, SOUTH DENBURY ONSHORE, LLC JHP DAVIS ESTATE //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND //CONT.// 215343 WELL #: 104ST RRCID -> 249837 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5089 - 5092

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

DAVIS, J.H.P. WELL #: 101 RRCID -> 293556 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 1661 - 1679

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, SE. (FRIO) DENBURY ONSHORE, LLC DAVIS, J. H. P. ESTATE 89531 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND 215343 WELL #: 102 RRCID -> 265547 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4788 - 4792

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

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) GARRISON LTD. GORKA 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND 295861 WELL #: 1 RRCID -> 215091 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4009 - 4015

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

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 235545 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3856 - 3866

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

TIDEHAVEN ( HEFFELFINGER) LANGSTON OIL, LLC HEFFELFINGER 'C' 89826 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 485297 WELL #: 1 RRCID -> 271194 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8770 - 8773

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

TIDEHAVEN (10,300)  
ARCADIA OPERATING, LLC  
PHS GAS UNIT

89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
028734  
WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1470	2	22	9	N	20				130
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1448	2	28	9	N	25				155
08	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	1387	2	18	9	N	16				171
09	0	1319	-0-	1319	1319	1301	2	18	9	N	16				187
10	0	1569	-0-	1569	2888	1541	2	28	9	N	25				212
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	1538					N	NO RPT				212

KEBO OIL & GAS, INC.  
HEFFELFINGER "A"

453170  
WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604

06	4050 X	4027	-0-	-23	-0-	580	1	3404	2	N	39				193
07	4185 X	4059	-0-	-126	-0-	600	1	3402	2	N	52	177	1		68
08	4185 X	3942	-0-	-243	-0-	620	1	3293	2	N	26				94
09	4050 X	3610	-0-	-440	-0-	600	1	2980	2	N	27				121
10	0	3505	-0-	3505	3505	620	1	2853	2	N	29				150
11	0	3246	-0-	3246	6751	600	1	2594	2	N	47				197

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.  
DAWDY GAS UNIT

945581  
WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022

TIGNER (VICKSBURG)  
COBRA OIL & GAS CORPORATION  
MERCURY GAS UNIT

89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
163000  
WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499

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

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)  
NECHES TRANSPORT INC.  
BPA 740

90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER  
601854  
WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) //CONT.// 90050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER						
NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854												
BPA 740		WELL #: 3		RRCID -> 278822		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9874 - 9912		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10 1	Y	-0-			30
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	10 1	Y	2	9		32
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	10 1	Y	2	9		34
09	0		12	-0-	12	12	10 1	Y	2	9		36
10	0		35	-0-	35	47	10 1	Y	25	9		59
11	0		33	-0-	33	80	10 1	Y	23	9	35 1	45

TOMBALL TANDEM ENERGY CORPORATION		90620 001 ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS						
TOMBALL GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 135259		COMPL. DATE 11/30/1988		TOTAL DEPTH 5574		PERF. 5480 - 5488		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		ROBERTSON, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 051346		COMPL. DATE 10/07/1971		TOTAL DEPTH 5562		PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		

SCHULTZ, E. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199860		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5443 - 5448		
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-			-0-
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-			-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			-0-
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-			-0-
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-			-0-
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-			-0-

TOMBALL (COCKFIELD) GALLOWAY ENERGY CO.		90620 023 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
BAKER, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 189075		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5294 - 5298		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		BURKETT, JEWELL H.		WELL #: 1		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737		PERF. 5366 - 6384	
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923 2	N	-0-				44		
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-				44		
08	868	N	12	-0-	-856	-0-	12 2	N	-0-				44		
09	0		10	-0-	10	10	10 2	N	-0-				44		
10	0		11	-0-	11	21	11 2	N	-0-				44		
*11	31	N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-				44		

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)		90620 069		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
TOMBALL GU 2		WELL #: 20		RRCID -> 100307		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5266 - 5268	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	193 1	123 2	N	-0-
08	403 N	227	-0-	-176	-0-	135 1	92 2	N	-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	195 1	99 2	N	-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	216 1	144 2	N	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT
-----									
BAKER, W. W.		WELL #: 1 A		RRCID -> 119255		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282	
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1060 1	621 2	N	88
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	957 1	611 2	N	-0-
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1148 1	781 2	N	88
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1142 1	577 2	N	88
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1040 1	698 2	N	88
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT
-----									
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		RRCID -> 008544		COMPL. DATE 10/26/1956		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345	
TOMBALL GU 8		WELL #: 2 C							
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-
07	217 N	34	-0-	-183	-0-	34 2		N	-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-
09	0	11	-0-	11	11	11 2		N	-0-
10	0	6	-0-	6	17	6 2		N	-0-
11	120 N	4	-0-	-116	-0-	4 2		N	-0-
-----									
PETRICH, THERESA		WELL #: 5		RRCID -> 091313		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198	
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	147
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	147
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	147
09	0	950	-0-	950	950	950 2		N	147
10	0	994	-0-	994	1944	994 2		N	147
*11	2920 N	976	-0-	-1944	-0-	976 2		N	147
-----									
TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE)		90620 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750							
TOMBALL GAS UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 136444		COMPL. DATE 11/07/1990		TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396	
06	720 N	81	-0-	-639	-0-	81 2		N	167
07	651 N	456	-0-	-195	-0-	456 2		N	167
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	167
09	0	517	-0-	517	517	517 2		N	167
10	0	529	-0-	529	1046	529 2		N	167
*11	1571 N	525	-0-	-1046	-0-	525 2		N	167
-----									
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)		90620 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707							
TOMBALL GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 071536		COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS										
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707										
TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750										
TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516										
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506										
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS										
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750										
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507										
06	97	N	97	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-
07	31	N	12	-0-	-19	12	2	N	-0-	-0-
08	14	N	13	-0-	-1	13	2	N	-0-	-0-
09	0		10	-0-	10	10	2	N	-0-	-0-
10	0		11	-0-	11	11	2	N	-0-	-0-
*11	28	N	7	-0-	-21	7	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										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400)		//CONT.//		90620 138	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750								
MUELLER, E. E.		WELL #:		5	RRCID ->	147224	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5376 - 5390
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
06	510 N	449	-0-	-61	-0-	449	2	N	-0-			-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2	N	-0-			-0-
09	0	399	-0-	399	399	399	2	N	-0-			-0-
10	0	359	-0-	359	758	359	2	N	-0-			-0-
*11	1158 N	400	-0-	-758	-0-	400	2	N	-0-			-0-

DOUGHTIE, S. T.		WELL #:		9	RRCID ->	271178	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	5578	PERF.	5344 - 5412
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2	N	-0-			-0-
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2	N	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
11	360 N	248	-0-	-112	-0-	248	2	N	-0-			-0-

TOMBALL (JACKSON 4400)		90620 230		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
DOUGHTIE, S. T.		WELL #:		10	RRCID ->	068899	COMPL. DATE	10/29/1976	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHERER, W. B.		WELL #:		RRCID ->	126631	COMPL. DATE	02/25/1988	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	4214 - 4219
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996											

TOMBALL (JACKSON 4400,SE)		90620 240		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
TOMBALL G U 9		WELL #:		9 F	RRCID ->	086064	COMPL. DATE	09/05/1979	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	4351 - 4358
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOMBALL (KOBBS)		90620 276		NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER		WELL #:		3	RRCID ->	008549	COMPL. DATE	07/01/1935	TOTAL DEPTH	5587	PERF.	5354 - 5375
06	1410 #	1191	-0-	-219	-0-	1191	2	N	-0-			-0-
07	1457 #	1292	-0-	-165	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
08	1426 #	1303	-0-	-123	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
09	0	1287	-0-	1287	1287	1287	2	N	-0-			-0-
10	0	1413	-0-	1413	2700	1413	2	N	-0-			-0-
*11	4141 R	1441	-0-	-2700	-0-	1441	2	N	-0-			-0-

-----  
TOMBALL (KOBBS) //CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS  
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750  
LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A  
-----

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

-----  
HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488  
-----

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

-----  
PETRICH, THERESA WELL #: 4 RRCID -> 103729 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449  
-----

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

-----  
HILLEGEIST, E. WELL #: 6 RRCID -> 115260 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404  
-----

06	150	#	144	-0-	-6	-0-	-0-	144	2	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70
07	164	R	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70
08	166	R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70
09	0		131	-0-	131	-0-	131	131	2	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70
10	0		174	-0-	174	-0-	305	174	2	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70
*11	487	R	182	-0-	-305	-0-	-0-	182	2	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70

-----  
BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585  
-----

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

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

TOMBALL (MICHEL)  
TANDEM ENERGY CORPORATION  
TOMBALL GAS UNIT NO. 9

90620 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
835707  
WELL #: 22 RRCID -> 207934 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6248 - 6255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2037	3	878	9	N	798	739	1	2	8	167
07	2883 N	2810	-0-	-73	-0-	2018	3	792	9	N	720	636	1	2	8	249
08	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	1976	3	870	9	N	791	924	1	2	8	114
09	2910 N	2716	-0-	-194	-0-	1851	3	865	9	N	786	766	1	2	8	132
10	0	2736	-0-	2736	2736	1960	3	776	9	N	705	743	1	2	8	92
11	0	3056	-0-	3056	5792	2223	3	833	9	N	757	739	1	1	8	109

TOMBALL (MIOCENE 1450)  
TORTUGA OPERATING COMPANY  
MAGNOLIA REALTY

90620 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
862750  
WELL #: 1 RRCID -> 189303 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676

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

TOMBALL (MIOCENE 1750)  
TORTUGA OPERATING COMPANY  
MARTENS, HULDA

90620 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
862750  
WELL #: 2 RRCID -> 153976 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745

06	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					1
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
09	0	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					1
10	0	16	-0-	16	28	16	2			Y	-0-					1
*11	45 N	17	-0-	-28	-0-	17	2			Y	-0-					1

TOMBALL (MIOCENE 2400)  
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC  
TOMBALL G U 2

90620 529 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
019752  
WELL #: 22 RRCID -> 137362 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610

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

TORTUGA OPERATING COMPANY  
COLEMAN, O/A, C.L.

862750  
WELL #: 3 RRCID -> 171454 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528

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

PETRICH, THERESA

WELL #: 2 RRCID -> 213934 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556

06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HIRSCH, WM			WELL #: 1		RRCID -> 121767			COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A)			90620 553		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750									
SCHERER, W. B.			WELL #: 9		RRCID -> 160023			COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 2726 - 2731		
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
09	0		13	-0-	13	13	13	2	Y	-0-		-0-
10	0		7	-0-	7	20	7	2	Y	-0-		-0-
*11	27	N	7	-0-	-20	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
-----												
TOMBALL (MIOCENE 3150)			90620 555		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750									
HILLGEIST, E			WELL #: 1		RRCID -> 118162			COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2860 - 2863		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TOMBALL (MIOCENE 3320)			90620 557		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HARRIS		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
TOMBALL GU 1			WELL #: 14		RRCID -> 126017			COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 5571 PERF. 3325 - 3337		
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	250	1	146	2	N	-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	220	1	140	2	N	-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	260	1	177	2	N	-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	284	1	143	2	N	-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	229	1	153	2	N	-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
TOMBALL (MIOCENE 3400)			90620 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750													
PARIS, C. P.			WELL #:	1D	RRCID ->	119794	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3660 - 3718				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PETRICH, THERESA			WELL #:	2	RRCID ->	131895	COMPL. DATE	08/15/1989	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	3460 - 3470				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TOMBALL (PETRICH, NW.)			90620 621		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750													
MARTENS, HULDA			WELL #:	1	RRCID ->	110675	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5440 - 5455				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TOMBALL (SCHULTZ N.W.)			90620 759		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750													
HILLEGIST, E. TR. 2			WELL #:	2	RRCID ->	076284	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	5606	PERF.	5522 - 5538				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TOMBALL (SCHULTZ SE.)			90620 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS							
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707													
TOMBALL GU 9			WELL #:	21	RRCID ->	051663	COMPL. DATE	11/22/1935	TOTAL DEPTH	5553	PERF.	5483 - 5490				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
TOMBALL (SID MOORE)			90620 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750													
HILLEGEIST, E.			WELL #:	5	RRCID ->	118164	COMPL. DATE	08/29/1985	TOTAL DEPTH	5662	PERF.	5486 - 5494				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOMBALL (STRAY 5300)		90620 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707							
TOMBALL GU 16		WELL #:	1	RRCID ->	099515	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	5577 PERF. 5360 - 5380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TOMBALL (STRAY 6700)		90620 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245							
MARTENS, HULDA		WELL #:	1	RRCID ->	183652	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	8805 PERF. 6704 - 6712
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050)		90620 927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750							
MAGNOLIA REALTY		WELL #:	3	RRCID ->	129250	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	5586 PERF. 3922 - 3930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2		-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		-0-
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		-0-
09		0	187	-0-	187	-0-	187 2		-0-
10		0	236	-0-	236	-0-	236 2		-0-
*11		620 N	197	-0-	-423	-0-	197 2		-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
ADAMS, G. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	200967	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9016 PERF. 8682 - 8707
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			24
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			24
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			24
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			24
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			24

KOBS A		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
		681327							
		WELL #:	1	RRCID ->	242710	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	12717 PERF. 8815 - 8835
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			14
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			14
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			14

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
TOMBALL GAS UNIT 9		835707							
		WELL #:	15	RRCID ->	146082	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	9498 PERF. 8611 - 8862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)		//CONT.//		90620 943	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
MUELLER, E. E.		WELL #:		4 F	RRCID -> 008592	COMPL. DATE	11/02/1961	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8410 - 8439		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			188
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-			188
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			188
09		0	10	-0-	10	10	10 2	N	-0-			188
10		0	9	-0-	9	19	9 2	N	-0-			188
*11		29 N	10	-0-	-19	-0-	10 2	N	-0-			188

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)				90620 952	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
TOMBALL GU 9		WELL #:		15	RRCID -> 101195	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 8862 - 8868	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:	1	RRCID -> 248052	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15452	PERF. 8818 - 8838
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOMBALL, SE. (10650)				90626 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245							
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU		WELL #:		1	RRCID -> 129526	COMPL. DATE	01/22/1990	TOTAL DEPTH	16000	PERF.10724 - 10734	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.				WELL #:	2-U	RRCID -> 153833	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10778 - 10788
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
TOMBALL, SE. (11700)			90626 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS	
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.			293245									
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1			WELL #:	1	RRCID ->	082061	COMPL. DATE	04/30/1979	TOTAL DEPTH	16000	PERF.11712 - 11719	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	1239 1	1990 2	N	53		182	
07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	58 9 1952 1	1304 2	N	63	172 1	73	
08	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	69 9 1686 1	1835 2	N	26		99	
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	29 9 1124 1	1762 2	N	36		135	
10	0	2485	-0-	2485	2485	40 9 1202 1	1219 2	N	58		193	
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	2335	64 9		N	NO RPT		193	
-----												
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU			WELL #:	2-L	RRCID ->	152177	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11738 - 11807	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40	
-----												
MARSHALL BROTHERS TRUST GU			WELL #:	3	RRCID ->	162216	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11710 - 11735	
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	705 1	1132 2	N	27		118	
07	1705 N	871	-0-	-834	-0-	30 9 511 1	342 2	N	16		134	
08	1705 N	1290	-0-	-415	-0-	18 9 612 1	666 2	N	11		145	
09	1860 N	1373	-0-	-487	-0-	12 9 527 1	826 2	N	18		163	
10	0	270	-0-	270	270	20 9 130 1	131 2	N	8		171	
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	9 9		N	NO RPT		171	
-----												
COX, L. L.			WELL #:	1	RRCID ->	197425	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12407	PERF.11730 - 11748	
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	275 1	441 2	N	27		150	
07	868 N	396	-0-	-472	-0-	30 9 232 1	155 2	N	8		158	
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	9 9 341 1	372 2	N	8		166	
09	750 N	588	-0-	-162	-0-	9 9 224 1	352 2	N	11	153 1	24	
10	0	522	-0-	522	522	12 9 250 1	254 2	N	16		40	
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	18 9		N	NO RPT		40	
-----												
TOMBALL, SE. (12,250)			90626 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS	
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.			293245									
COX, L.L. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	087396	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	12407	PERF.12268 - 12289	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOMBALL, SE. (12,250) //CONT.// 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245  
 MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	427 1	685 2	N	15		52
07	899 N	843	-0-	-56	-0-	17 9	335 2	N	6		58
08	899 N	838	-0-	-61	-0-	501 1	436 2	N	2		60
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	7 9	669 2	N	11		71
10	0	1031	-0-	1031	1031	427 1	514 2	N	9		80
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	221	12 9		N	NO RPT		80

TOMBALL, WEST (HOCKLEY) 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 TRESSLER, LILLIE WELL #: 4 RRCID -> 031001 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3985 - 4000

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

COLEMAN O/A,C.L. WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370

06	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2	N	-0-		-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	13	-0-	13 B		13	13 2	N	-0-		-0-
10	0	13	-0-	13 B		26	13 2	N	-0-		-0-
*11	41 N	15	-0-	-26 B		-0-	15 2	N	-0-		-0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

06	3 N	2	-0-	-1 B		-0-	2 2	N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0 B		-0-	3 2	N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0 B		-0-	3 2	N	-0-		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2 N	2	-0-	-0 B		-0-	2 2	N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0 B		-0-	3 2	N	-0-		-0-
11	3 N	2	-0-	-1 B		-0-	2 2	N	-0-		-0-

TRANS-TEX (3000 CAT.)  
VIPER S.W.D., LLC  
WEGENHOFT, I.W.

90970 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
886209  
WELL #: 4 RRCID -> 292709 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 3006 - 3012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4680	-0-	-0-	-4680	-0-			N	-0-			-0-
07	4836	-0-	-0-	-4836	-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-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)  
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.  
HALLS BAYOU RANCH

91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON  
072485  
WELL #: 7 RRCID -> 168059 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906

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

HALLS BAYOU RANCH "A"

WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312

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

TRINITY (EDWARDS)  
RUSK ENERGY OPERATING LLC  
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.

91244 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER  
735144  
WELL #: 2 RRCID -> 126600 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10545 - 10570

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

TRINITY BAY (F-4)  
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC  
TRINITY BAY STATE UNIT 1

91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
293375  
WELL #: 112 H RRCID -> 047876 COMPL. DATE 01/19/1970 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1

WELL #: 85 H RRCID -> 048190 COMPL. DATE 04/14/1970 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

-----															
TRINITY BAY (F-4)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
TRINITY BAY STATE UNIT 1 //CONT.// 293375															
WELL #: 74-H RRCID -> 137144 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TRINITY BAY (FRIO 3)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 91264 093 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
TRINITY BAY STATE UNIT 1 293375															
WELL #: 85 D RRCID -> 085542 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517															
-----															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TRINITY BAY STATE UNIT 1															
WELL #: 42 RRCID -> 111094 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543															
-----															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 91264 186 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
TRINITY BAY STATE UNIT 1 293375															
WELL #: 38 RRCID -> 136885 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7610 - 7614															
-----															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 91264 217 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS															
TRINITY BAY STATE UNIT 1 293375															
WELL #: 87 F RRCID -> 087402 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7624 - 7636															
-----															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TRINITY BAY (FRIO 7)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 91264 341 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 293375															
WELL #: 87 H RRCID -> 101325 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 7751															
-----															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----												
TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST)			91264 570	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #:	37	RRCID ->	088586	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7814 - 7826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRINITY BAY (FRIO 12)			91264 589	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #:	79 D	RRCID ->	061519	COMPL. DATE	03/14/1975	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	8089 - 8093
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRINITY BAY STATE UNIT NO 1			WELL #:	109 D	RRCID ->	069813	COMPL. DATE	04/28/1969	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRINITY BAY (FRIO 14-A)			91264 620	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #:	109-F	RRCID ->	137433	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8282 - 8292
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRINITY BAY ST UT 1			WELL #:	111-D	RRCID ->	137821	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8252 - 8303
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)			91270 255	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
JSB PETROLEUM			448030									
STATE TRACT 18-19 D			WELL #:		RRCID ->	123866	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	8038 - 8044
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

RECLASSIFIED TO OIL

02/10/1992

TRULL (NODOSARIA 10)		91571 465		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
LEMON, RICHARD G.		496332													
GRESHAM, J. W. -A-		WELL #:		RRCID -> 048139		COMPL. DATE 04/08/1970		TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				71
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				71
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				71
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				71
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				71
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				71
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005															

TRULL (8900)		91571 899		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688													
GRESHAM GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 265865		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2010	X	1817	-0-	-193	-0-	961 2	856 9	N	778	706 1	806			
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	1795 2	897 9	N	815	885 1	736			
08	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	1858 2	815 9	N	741	709 1	768			
09	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	1585 2	670 9	N	609	532 1	845			
10	0		2445	-0-	2445	2445	1661 2	784 9	N	713	716 1	842			
11	0		2370	-0-	2370	4815	1656 2	714 9	N	649	723 1	768			

TURTLE BAY (HET 6000)		91959 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
PHANTOM OIL & GAS		661328													
MIDDLETON, A. D.		WELL #:		RRCID -> 047633		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500)		91959 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS							
PHANTOM OIL & GAS		661328													
COOPER, WILLIAM HEIRS		WELL #:		RRCID -> 091665		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TURTLE BAY (6100)		91959 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
EQUIPMENT HOT LINE		253311													
WILCOX, H. C.		WELL #:		RRCID -> 040298		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/1996																		

ULRICH (YEGUA CONSOL) 92360 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 129832 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10802 - 10860

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

ULRICH (YEGUA 1D) 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 125468 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10930 - 10959

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

NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684

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

NASH, HANNAH WELL #: 4 RRCID -> 128149 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738

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

-----															
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* M	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		4710	1622	-0-	-3088	-0-	113	1	1497	3	Y	11			21
							12	9							
07		4867	1025	-0-	-3842	-0-	80	1	838	3	Y	97	71	1	47
							107	9							
08		4340 #	2480	-0-	-1860	-0-	164	1	2075	3	Y	219	207	1	59
							241	9							
09		0	3252	-0-	3252	3252	43	1	3093	3	Y	105			164
							116	9							
10		0	-0-	-0-	-0-	3252					Y	-0-			164
11		2400 #	NO RPT	-0-	-2400	852					Y	NO RPT			164
-----															
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															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			641
-----															
MARQUEE CORPORATION 526675															
COCHRAN, STEVEN T. WELL #: 1 RRCID -> 151734 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905															
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	15			179
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	3	161	1	21
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			21
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
-----															
ULRICH (YEGUA 3A) 92360 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS															
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125															
BRIARCOVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204707 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416															
06		3690	7696	-0-	4006	4006	288	1	7377	3	Y	28			154
							31	9							
07		3813	7570	-0-	3757	7763	271	1	7134	3	Y	150	111	1	193
							165	9							
08		3813	-0-	-0-	-3813	3950					Y	15	162	1	46
09		0	293	-0-	293	4243	10	1	277	3	Y	5			51
							6	9							
10		0	-0-	-0-	-0-	4243					Y	-0-			51
11		1470	NO RPT	-0-	-1470	2773					Y	NO RPT			51
-----															
UMBRELLA POINT (VX GYRO K) 92388 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
TORRENT OIL LLC 862645															
STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12377 - 12559															
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UN FRIJOLES (FRIO)		92397 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
GOLDENROD GAS, INC.		313121											
GOFF		WELL #: 39		RRCID -> 150974		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			-0-
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	4		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144											
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 053953		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				3

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10930 - 11012					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144							
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2
-----									
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2
-----									
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	29
-----									
LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
-----									
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
-----									
EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144											
EMILY LANGHAM A		WELL #:		15	RRCID ->	258507	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10948 - 11014				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
-----															
EMILY LANGHAM A		WELL #:		16	RRCID ->	259641	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.10476 - 10490				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				28
-----															
LANGHAM, EMILY A		WELL #:		18	RRCID ->	260042	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11101 - 11130				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				46
-----															
EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11144 - 11150				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
-----															
GALLOWAY ENERGY CO.		293303			RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10138 - 10146				
TURNER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10138 - 10146				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LANGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10202 - 10212				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO															
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136															
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 2 RRCID -> 107545 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4510 - 4530															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LANGHAM, EMILY A WELL #: 4R RRCID -> 190234 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 8 RRCID -> 218382 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006															
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320															
06	13110	X	7246	-0-	-5864	-0-	7157	2	89	9	Y	81	71	1	133
07	9703	X	613	-0-	-9090	-0-	613	2			Y	-0-	69	1	64
08	5673	X	332	-0-	-5341	-0-	319	2	13	9	Y	12			76
*09	4950	X	2259	-0-	-2691	-0-	2217	2	42	9	Y	38	47	1	67
10	5115	X	3471	-0-	-1644	-0-	3470	2	1	9	Y	1	57	1	11
*11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			Y	-0-	11	1	-0-
-----															
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134															
06	1320	X	378	-0-	-942	-0-	336	2	42	9	Y	38	12	1	47
07	1364	X	39	-0-	-1325	-0-	37	2	2	9	Y	2	24	1	25
08	713	X	20	-0-	-693	-0-	8	2	12	9	Y	11			36
09	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			Y	-0-	18	1	18
10	0		253	-0-	253	-0-	252	2	1	9	Y	1	15	1	4
11	0		129	-0-	129	-0-	382	2			Y	-0-	4	1	-0-
-----															
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110															
06	2790	X	137	-0-	-2653	-0-	131	2	6	9	Y	5	24	1	22
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	11	1	11
08	1705	X	170	-0-	-1535	-0-	149	2	21	9	Y	19			30
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-	15	1	15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	13	1	4
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
-----															
EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215															
06	DLQ	G-10	310	-0-	310	310	292	2	18	9	Y	16			16
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-	8	1	8
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	313	3	2			Y	-0-			8
09	313	N	-0-	-0-	-313	-0-					Y	-0-	4	1	4
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136								
EMILY LANGHAM A		WELL #:		19	RRCID ->	262246	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	11135 - 11172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		2850 X	980	-0-	-1870	-0-	914 2	66 9	N	60	40 1	90
07		2945 X	1190	-0-	-1755	-0-	1142 2	48 9	N	44	47 1	87
08		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4525 2	81 9	N	74		161
09		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	3987 2	246 9	N	224	82 1	303
10		0	4384	-0-	4384	4384	4116 2	268 9	N	244	258 1	289
11		0	4476	-0-	4476	8860	4107 2	369 9	N	335	339 1	285
-----												
EMILY LANGHAM A		WELL #:		21ST	RRCID ->	264828	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	11024 - 11078
06		840 N	105	-0-	-735	-0-	103 2	2 9	N	2	12 1	11
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	79 2	4 9	N	4	6 1	9
08		465 N	382	-0-	-83	-0-	373 2	9 9	N	8		17
09		120 N	41	-0-	-79	-0-	41 2		N	-0-	8 1	9
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 1	1
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-
-----												
EMILY LANGHAM A		WELL #:		22	RRCID ->	264830	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10339 - 10414
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	62 2	6 9	N	5	17 1	18
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-	9 1	9
08		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-		9
09		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2144 2	1 9	N	1	4 1	6
10		0	2628	-0-	2628	2628	2628 2		N	-0-	5 1	1
11		0	3224	-0-	3224	5852	3224 2		N	-0-	1 1	-0-
-----												
URBANA (4240)				92751 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136								
BRENDA LEE LANGHAM SWD		WELL #:		1	RRCID ->	258054	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2940 - 2970
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEED, T. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	192747	COMPL. DATE	12/25/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8118 - 8126
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

VACATION (YEGUA 4\5)		SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		VAN DEVENTER GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: LIBERTY		
06	600	N	387	-0-	-213	-0-	53 2	334 9	Y	304	168	1	782
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	92 2	442 9	Y	402	274	1	910
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	96 2	276 9	Y	251	234	1	927
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	250	89	1	1088
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	211	182	1	1117
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	111	91	1	1137

DANIEL GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: LIBERTY						
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	36 2	320 9	Y	291	172	1	942
07	496	N	285	-0-	-211	-0-	62 2	223 9	Y	203	267	1	878
08	527	N	455	-0-	-72	-0-	64 2	391 9	Y	355	228	1	1005
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	193	87	1	1111
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	103	177	1	1037
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	12	89	1	960

VAN METER (YEGUA CONS.)		SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		RILEY, PAT ET AL		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: JASPER	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		641
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		641
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		641
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		641
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		641
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		641

JACQUES		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: JASPER			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	91
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	91
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	91

JACQUES		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: JASPER					
06	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6733 2	62 9	N	56		89
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2377 2	11 9	N	10		99
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		99
09	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-			N	-0-		99
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER			
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		//CONT.//		804365									
BP AMERICA 'A-39'		WELL #:		2	RRCID ->	292410	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	9441 - 9545	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		16192 X	16192	-0-	-0-	-0-	16028 2	164 9	N	149			252
07		20864 X	20864	-0-	-0-	-0-	20563 2	301 9	N	274	320 1		206
08		21038 X	21038	-0-	-0-	-0-	20710 2	328 9	N	298	342 1		162
09		20496 X	20496	-0-	-0-	-0-	20281 2	215 9	N	195	173 1		184
10		0	21433	-0-	21433	21433	21265 2	168 9	N	153	179 1		158
11		0	20879	-0-	20879	42312	20691 2	188 9	N	171	178 1		151

WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409		CAPACITY				CNTY: JASPER			
BP AMERICA 'A-39'		WELL #:		3	RRCID ->	278175	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	8462 - 8472	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3000 N	6778	-0-	3778	3778	6280 2	498 9	N	453	378 1		75
07		3100 N	7107	-0-	4007	7785	6600 2	507 9	N	461	356 1		180
08		3100 N	6867	-0-	3767	11552	6361 2	506 9	N	460	513 1		127
09		18432 X	6880	-0-	-11552	-0-	6363 2	517 9	N	470	331 1		266
10		0	6802	-0-	6802	6802	6417 2	385 9	N	350	345 1		271
11		0	6958	-0-	6958	13760	6627 2	331 9	N	301	375 1		197

VAN METER (YEGUA, LOWER)				93133 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	264854	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10786 - 10868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VILLAGE CREEK SP GU				265002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
WELL #:		1R		265002	RRCID ->	265002	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	10170 - 10268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	450 1	12196 2	Y	94			184
07		13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	465 1	12749 2	Y	62	186 1		60
08		14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	465 1	13479 2	Y	107			167
09		12943 X	12943	-0-	-0-	-0-	450 1	12419 2	Y	67	167 1		67
10		0	6474	-0-	6474	6474	450 1	5925 2	Y	90			157
11		0	9890	-0-	9890	16364	450 1	9320 2	Y	109	179 1		87

VANESSA (WILCOX)				93206 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	132737	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6469 - 6476	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICKERS (WILCOX MIDDLE)  
UNION GAS OPERATING COMPANY  
BP-FEE

93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
876500

WELL #: 1 RRCID -> 196879 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3690 X	3218	-0-	-472	-0-	618	1	2255	3	N	314	223	1	153	
						345	9								
07	3751 X	2133	-0-	-1618	-0-	639	1	1318	3	N	160	282	1	31	
						176	9								
08	3503 X	2750	-0-	-753	-0-	639	1	1859	3	N	229	212	1	48	
						252	9								
09	0	4366	-0-	4366	4366	618	1	3258	3	N	445	321	1	172	
						490	9								
10	8103 X	3737	-0-	-4366	-0-	638	1	2680	3	N	381	465	1	88	
						419	9								
11	0	3178	-0-	3178	3178	618	1	2173	3	N	352	342	1	98	
						387	9								

PETTY GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 212071 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506

06	3000 N	1778	-0-	-1222	1025	298	1	1077	3	Y	366	374	1	52
						403	9							
07	2693 N	1668	-0-	-1025	-0-	226	1	1022	3	Y	382	404	1	30
						420	9							
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	169	1	1017	3	Y	369	398	1	1
						406	9							
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	156	1	947	3	Y	365	324	1	42
						402	9							
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	142	1	1023	3	Y	336	373	1	5
						370	9							
*11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	94	1	1387	3	Y	456	433	1	28
						502	9							

PETTY

WELL #: 2 RRCID -> 213822 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764

06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	74	72	1	55
						81	9							
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	61	80	1	36
						67	9							
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	68	34	1	70
						75	9							
09	180 N	70	-0-	-110	-0-	2	1	26	3	Y	38	41	1	67
						42	9							
10	0	217	-0-	217	217	11	1	158	3	Y	44	76	1	35
						48	9							
*11	322 N	105	-0-	-217	-0-	4	1	87	3	Y	13			48
						14	9							

PETTY GAS UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 216300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566

06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	352	1	1289	3	Y	421	430	1	57
						463	9							
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	241	1	1142	3	Y	387	409	1	35
						426	9							
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	178	1	1127	3	Y	373	403	1	5
						410	9							
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	174	1	1113	3	Y	389	345	1	49
						428	9							
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	158	1	1137	3	Y	374	416	1	7
						411	9							
*11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	83	1	1225	3	Y	408	387	1	28
						449	9							

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500										
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	544 1 393 9	2033 3	Y	357	372 1	56	
07	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	462 1 474 9	2010 3	Y	431	455 1	32	
08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	421 1 497 9	2530 3	Y	452	409 1	75	
09	3210 X	2924	-0-	-286	-0-	402 1 410 9	2112 3	Y	373	389 1	59	
10	0	3202	-0-	3202	3202	332 1 439 9	2431 3	Y	399	387 1	71	
*11	6722 X	3520	-0-	-3202	-0-	304 1 429 9	2787 3	Y	390	398 1	63	
-----												
BP A-52		WELL #: 1		RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836			
06	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	1076 1 1253 9	8644 3	Y	1139	850 1	331	
07	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	1151 1 1947 9	12033 3	Y	1770	1981 1	120	
08	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	1107 1 1610 9	10128 3	Y	1464	1322 1	262	
09	0	10940	-0-	10940	10940	995 1 1353 9	8592 3	Y	1230	1248 1	244	
10	22058 X	11118	-0-	-10940	-0-	1058 1 1426 9	8634 3	Y	1296	1439 1	101	
11	0	10356	-0-	10356	10356	1056 1 1399 9	7901 3	Y	1272	1076 1	297	
-----												
PETTY		WELL #: 4		RRCID -> 229099		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470			
06	3000 N	2345	-0-	-655	6683	391 1 502 9	1452 3	Y	456	466 1	69	
07	3100 N	2060	-0-	-1040	5643	274 1 492 9	1294 3	Y	447	467 1	49	
08	3100 N	1594	-0-	-1506	4137	165 1 382 9	1047 3	Y	347	374 1	22	
09	3000 N	1979	-0-	-1021	3116	201 1 496 9	1282 3	Y	451	399 1	74	
10	0	2016	-0-	2016	5132	183 1 458 9	1375 3	Y	416	462 1	28	
*11	3000 N	2091	-0-	-909	4223	98 1 499 9	1494 3	Y	454	431 1	51	
-----												
PETTY		WELL #: 202		RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518			
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	59 1 176 9	342 3	Y	160	125 1	52	
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26 1 113 9	252 3	Y	103	101 1	54	
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10 1 85 9	137 3	Y	77	114 1	17	
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28 1 103 9	383 3	Y	94	89 1	22	
10	0	455	-0-	455	455	19 1 160 9	276 3	Y	145	150 1	17	
*11	769 N	314	-0-	-455	-0-	12 1 25 9	277 3	Y	23		40	

-----													
VICKERS (WILCOX MIDDLE)			//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN	
UNION GAS OPERATING COMPANY			//CONT.//		876500								
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	309 1	1157 3	N	203	215 1		40	
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	223 9	578 3	N	67	77 1		30	
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	100 1	1006 3	N	202	177 1		55	
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	74 9	354 3	N	61	71 1		45	
10	0	2167	-0-	2167	2167	179 1	1368 3	N	467	415 1		97	
*11	3000 N	2355	-0-	-645	1522	222 9	1802 3	N	303	370 1		30	
						66 1							
						67 9							
						285 1							
						514 9							
						220 1							
						333 9							
-----													
PARKER FORESTRY			WELL #:		1	RRCID -> 233007			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710	
06	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	533 1	1364 3	N	768	935 1		94	
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	845 9	1043 3	N	715	732 1		77	
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	420 1	1283 3	N	753	740 1		90	
09	0	2154	-0-	2154	2154	787 9	1044 3	N	667	528 1		229	
10	0	2484	-0-	2484	4638	402 1	1243 3	N	767	856 1		140	
11	0	2355	-0-	2355	6993	828 9	1329 3	N	608	698 1		50	
						376 1							
						734 9							
						397 1							
						844 9							
						357 1							
						669 9							
-----													
PETTY "A" #8 GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 242125			COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022	
06	2340 X	2223	-0-	-117	-0-	405 1	1532 3	Y	260	267 1		39	
07	2418 X	2155	-0-	-263	-0-	286 9	1496 3	Y	298	317 1		20	
08	2604 X	1813	-0-	-791	-0-	331 1	1356 3	Y	221	204 1		37	
09	2220 N	1940	-0-	-280	-0-	328 9	1410 3	Y	242	243 1		36	
10	0	2361	-0-	2361	2361	214 1	1810 3	Y	282	269 1		49	
*11	3000 N	2502	-0-	-498	1863	243 9	2006 3	Y	261	268 1		42	
						264 1							
						266 9							
						241 1							
						310 9							
						209 1							
						287 9							
-----													
BP A-52			WELL #:		2	RRCID -> 249569			COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026	
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	343 1	2761 3	Y	317	271 1		108	
07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	349 9	3300 3	Y	470	543 1		35	
08	4495 X	4173	-0-	-322	-0-	316 1	3286 3	Y	480	429 1		86	
09	0	4687	-0-	4687	4687	517 9	3657 3	Y	551	531 1		106	
10	8967 X	4280	-0-	-4687	-0-	359 1	3333 3	Y	490	556 1		40	
11	4050 X	3560	-0-	-490	-0-	528 9	2721 3	Y	433	371 1		102	
						424 1							
						606 9							
						408 1							
						539 9							
						363 1							
						476 9							

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	409	1	1415	3	Y	535	544 1 189
07	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	589	9	1082	3	Y	451	477 1 163
08	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	255	1	1557	3	Y	636	686 1 113
09	0	2494	-0-	2494	2494	496	9	1512	3	Y	652	577 1 188
10	0	2131	-0-	2131	4625	277	1	1365	3	Y	512	568 1 132
11	0	1423	-0-	1423	6048	700	9	957	3	Y	362	343 1 151
						265	1					
						717	9					
						203	1					
						563	9					
						68	1					
						398	9					
-----												
PETTY		WELL #:		5	RRCID ->	265203	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12096	- 12540
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	504	1	1827	3	Y	615	629 1 107
07	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	677	9	1740	3	Y	658	696 1 69
08	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	388	1	1794	3	Y	714	662 1 121
09	0	2978	-0-	2978	2978	724	9	1867	3	Y	729	646 1 204
10	5894 X	2916	-0-	-2978	-0-	301	1	1932	3	Y	648	719 1 133
11	0	3062	-0-	3062	3062	785	9	2128	3	Y	717	681 1 169
						802	9					
						271	1					
						713	9					
						145	1					
						789	9					
-----												
PETTY C		WELL #:		1	RRCID ->	269145	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12420	PERF.12178	- 12216
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	130	1	530	3	Y	193	200 1 12
07	558 N	475	-0-	-83	-0-	212	9	394	3	Y	30	42 1 -0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	48	1			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	33	9			Y	-0-	-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
PETTY C		WELL #:		2	RRCID ->	280322	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	12788	PERF.12176	- 12638
06	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	612	1	2054	3	Y	1276	1299 1 84
07	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	1404	9	8886	3	Y	1891	1616 1 359
08	18846 X	18846	-0-	-0-	-0-	1233	1	14095	3	Y	3120	3067 1 412
09	20413 X	20413	-0-	-0-	-0-	2080	9	15594	3	Y	3075	3301 1 186
10	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	1319	1	12901	3	Y	3006	2695 1 497
*11	20874 X	20874	-0-	-0-	-0-	3432	9	16024	3	Y	3510	3624 1 383
						1436	1					
						3383	9					
						1212	1					
						3307	9					
						989	1					
						3861	9					



VICKERS (WILCOX MIDDLE)													//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY													//CONT.// 876500									
PETTY D													WELL #: 1H		RRCID -> 290197		COMPL. DATE 01/10/2020		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12912 - 15952	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE						
06		14310 X	8175	-0-	-6135	-0-		3729	1	3326	3	N	1018	1088	1		85					
								1120	9													
07		16697 X	16697	-0-	-0-	-0-		4291	1	9795	3	N	2374	2309	1		150					
								2611	9													
08		15779 X	13969	-0-	-1810	-0-		3842	1	8051	3	N	1887	1813	1		224					
								2076	9													
09		0	11577	-0-	11577	11577		3608	1	6145	3	N	1658	1608	1		274					
								1824	9													
10		24018 X	12441	-0-	-11577	-0-		3743	1	6824	3	N	1704	1879	1		99					
								1874	9													
11		0	9698	-0-	9698	9698		3351	1	4442	3	N	1732	1560	1		271					
								1905	9													

VICTOR BLANCO (WILCOX)													93711 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													048169									
MCCORD													WELL #: 1		RRCID -> 223078		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 13291		PERF.13020 - 13130	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE						
06		4200	2508	-0-	-1692	3047		300	1	2142	2	Y	60				279					
								66	9													
07		4340	2608	-0-	-1732	1315		310	1	2202	2	Y	87	179	1		187					
								96	9													
08		4340	2366	-0-	-1974	-0-		310	1	1942	2	Y	104	179	1		112					
								114	9													
09		0	2760	-0-	2760	2760		300	1	2352	2	Y	98				210					
								108	9													
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				210					
11		2520 #	NO RPT	-0-	-2520	-0-						Y	NO RPT				210					

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

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE						
06		19641 X	19641	-0-	-0-	-0-		300	1	18924	2	N	379	373	1		225					
								417	9													
07		18722 X	18722	-0-	-0-	-0-		310	1	18093	2	N	290	373	1		142					
								319	9													
08		13869 X	13869	-0-	-0-	-0-		310	1	13327	2	N	211	188	1		165					
								232	9													
*09		15630 X	15630	-0-	-0-	-0-		300	1	15085	2	N	223	176	1		212					
								245	9													
10		9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-						N	NO RPT				212					
11		9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-						N	NO RPT				212					

-----														
VICTOR BLANCO, W. (8800) //CONT.// 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		23637 X	23637	-0-	-0-	-0-	300 1	22930 2		N	370	176 1	2 8	361
							407 9							
07		23904 X	23904	-0-	-0-	-0-	310 1	23246 2		N	316	373 1	3 8	301
							348 9							
08		22851 X	22851	-0-	-0-	-0-	310 1	22201 2		N	309	379 1	2 8	229
							340 9							
*09		20116 X	20116	-0-	-0-	-0-	261 1	19505 2		N	318	186 1	2 8	359
							350 9							
10		16554 X	NO RPT	-0-	-16554	-0-				N	NO RPT			359
11		16020 X	NO RPT	-0-	-16020	-0-				N	NO RPT			359
-----														
VIDOR AMES (YEGUA DY) 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
MIL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296														
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 271068 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030														
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
VIDOR AMES (YEGUA EY) 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
OLIPDP II, LLC 100467														
MIL-VID WELL #: 1ST RRCID -> 133705 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860														
-----														
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MIL-VID WELL #: 12 RRCID -> 263342 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345														
-----														
06		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	66 1	6979 2		N	583	698 1		70
							641 9							
07		7161 X	6772	-0-	-389	-0-	45 1	6203 2		N	476	277 1		269
							524 9							
08		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-				N	-0-			269
09		7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	6927 3	316 9		N	287	349 1		207
10		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-				N	NO RPT			207
11		0	6420	-0-	6420	-0-	6420 2			N	-0-			386

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
SAMPSON-CLARK GU		WELL #:		1ST	RRCID -> 138868	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	17000	PERF.12748 - 12918	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIDOR AMES SWD		WELL #:		1	RRCID -> 148523	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	4161	PERF. 3436 - 3550
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MIL-VID		WELL #:		11	RRCID -> 231722	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	14074	PERF.13590 - 13790	
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-	-0-	
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-	-0-	
08	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	922 1	4695 2	Y	122	93 1	29
						59 4	134 9				
09	0	2671	-0-	2671	2671	509 1	2081 2	Y	44	47 1	26
						33 4	48 9				
10	0	831	-0-	831	3502	159 1	649 2	Y	12	31 1	7
						10 4	13 9				
11	0	1546	-0-	1546	5048	733 1	767 2	Y	29	27 1	9
						14 4	32 9				

WILLIAMS		WELL #:		1ST	RRCID -> 254819	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	13571	PERF.12878 - 13007	
06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	520 1	2083 2	Y	434	378 1	127
						34 4	477 9				
07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	588 1	2320 2	Y	325	382 1	70
						37 4	358 9				
08	3193 X	2648	-0-	-545	-0-	378 1	1926 2	Y	291	278 1	83
						24 4	320 9				
09	0	2792	-0-	2792	2792	480 1	1967 2	Y	285	242 1	126
						31 4	314 9				
10	0	3108	-0-	3108	5900	544 1	2217 2	Y	284	347 1	63
						35 4	312 9				
11	0	2984	-0-	2984	8884	573 1	2017 2	Y	325	298 1	90
						36 4	358 9				

DONNER PROPERTIES GU		WELL #:		1	RRCID -> 258534	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	13470	PERF.13162 - 13878
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SAMPSON-CLARK GU		WELL #:		3	RRCID ->	272838	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	13014	PERF.	12830 - 12860
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
AUSTIN LINSCOMB				WELL #:	1	RRCID ->	273073	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL DEPTH	13240	PERF.13322 - 13540
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						115
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						157
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				161 1		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						128
-----												
WILLIAMS				WELL #:	6	RRCID ->	278960	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	13184	PERF.13190 - 13345
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
VIDOR AMES, NE. (8030)				93768 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE				
COSTA ENERGY, LLC				180534								
BREECE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	282475	COMPL. DATE	02/05/2021	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 9217 - 9223
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						43
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						43
-----												
LEXINGTON				WELL #:	102ST	RRCID ->	283921	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 9724 - 9734
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				27 7		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2022 - WELL PLUGGED 11/10/22												
-----												
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)				93831 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-				WELL #:	3	RRCID ->	173258	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 5726 - 5732
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) //CONT.// 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN  
 MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103  
 ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743

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

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5883 - 5890

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

ARCO HCSL WELL #: 1 RRCID -> 287602 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5938 - 5957

06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1		N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1		N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-			-0-
10	0	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1		N	-0-			-0-
*11	111 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1		N	-0-			-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3) 93831 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 MILESTONE OPERATING, INC. 567103  
 EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 263403 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5918 - 5920

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

ARCO HCSL WELL #: 3 RRCID -> 278173 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5938 - 5947

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

VILLAGE MILLS (6030)		93831 880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
MILESTONE OPERATING, INC.		567103										
ARCO HCSL		WELL #:	5	RRCID ->	281469	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 6099 - 6101		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	75 1	12 9	Y	11	12 1	4
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	78 1	12 9	Y	11	11 1	4
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	78 1	12 9	Y	11	11 1	4
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	74 1	14 9	Y	13	14 1	3
10		0	86	-0-	86	-0-	76 1	10 9	Y	9	9 1	3
*11		173 N	87	-0-	-86	-0-	74 1	13 9	Y	12	12 1	3

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

VILLAGE MILLS, NORTH (6400)		93833 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
OLIPDP II, LLC		100467									
VILLAGE MILLS SWD		WELL #:	1	RRCID ->	286427	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7021	PERF. 6276 - 6524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	173	173 1	-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)		93838 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
OLIPDP II, LLC		100467									
BP AMERICA 757		WELL #:	1	RRCID ->	198114	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 8456 - 8472	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18 7	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FORZA OPERATING, LLC		278837		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
BP-BLACK STONE GU		100467										
		WELL #:	1	RRCID ->	292123	COMPL. DATE	10/14/2021	TOTAL DEPTH	15315	PERF. 8933 - 8938		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		41040 #	12486	-0-	-28554	-0-	12323 2	163 9	N	148	171 1	174
07		32829 #	6407	-0-	-26422	-0-	6357 2	50 9	N	45		219
08		23870 #	6518	-0-	-17352	-0-	6485 2	33 9	N	30	164 1	85
09		19920 #	3698	-0-	-16222	-0-	3676 2	22 9	N	20		105
10		0	354	-0-	354	-0-	354 2		N	-0-		105
11		12480 #	NO RPT	-0-	-12480	-0-			N	NO RPT		105

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 OLIPDP II, LLC 100467  
 BLACK STONE - DUFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1443	3	127	9	N	115	182	1	120	
07	1612 N	1416	-0-	-196	-0-	1280	2	136	9	N	124	176	1	68	
08	1643 N	537	-0-	-1106	-0-	406	2	131	9	N	119			187	
09	0	655	-0-	655	655	543	2	112	9	N	102	177	1	112	
10	0	482	-0-	482	1137	315	2	167	9	N	152	182	1	82	
11	0	387	-0-	387	1524	259	2	128	9	N	116			198	

BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-			-0-

GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705

06	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	303	1	941	3	N	57	6	1	124
						63	9							
07	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	313	1	697	2	N	43			167
						47	9							
08	561 X	561	-0-	-0-	-0-	313	1	190	2	N	53	183	1	37
						58	9							
09	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	303	1	950	2	N	54			91
						59	9							
10	0	567	-0-	567	567	313	1	212	2	N	38	6	1	123
						42	9							
11	0	1175	-0-	1175	1742	303	1	840	2	N	29			152
						32	9							

RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198

06	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	15	1	8266	3	N	53	246	1	109
						58	9							
07	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	15	1	8656	2	N	349	369	1	89
						384	9							
08	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	16	1	8623	2	N	329	182	1	236
						362	9							
09	0	8489	-0-	8489	8489	15	1	8465	2	N	8	181	1	63
						9	9							
10	0	8724	-0-	8724	17213	16	1	8419	2	N	263	261	1	65
						289	9							
11	0	418	-0-	418	17631	15	1	403	9	N	366	366	1	65

GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126

06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	303	1	1435	3	N	37	11	1	182
						41	9							
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	313	1	1590	2	N	33			215
						36	9							
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	313	1	1659	2	N	30	179	1	66
						33	9							
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	303	1	1609	2	N	25			91
						28	9							
10	0	1906	-0-	1906	1906	313	1	1525	2	N	62	15	1	138
						68	9							
11	0	2668	-0-	2668	4574	303	1	2335	2	N	27			165
						30	9							



VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467  
 BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-

BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500

06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	210	1	469	3	N	20					105
						22	9									
07	527 N	462	-0-	-65	-0-	217	1	224	2	N	19					124
						21	9									
08	527 N	263	-0-	-264	-0-	217	1	22	2	N	22					146
						24	9									
09	510 N	300	-0-	-210	-0-	210	1	70	2	N	18					164
						20	9									
10	0	299	-0-	299	299	217	1	60	2	N	20					184
						22	9									
11	0	223	-0-	223	522	210	1	2	2	N	10					194
						11	9									

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136

06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	1	3	208	9	N	189	170	1			76
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1					77
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					77
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166

06	270 N	237	-0-	-33	-0-	183	3	54	9	N	49	5	7			99
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	255	2	37	9	N	34					133
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	418	2	53	9	N	48					181
09	0	278	-0-	278	278	241	2	37	9	N	34					215
10	0	203	-0-	203	481	142	2	61	9	N	55	167	1			103
11	0	540	-0-	540	1021	512	2	28	9	N	25					128

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN		
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467								
BP 'T'		WELL #:		1	RRCID ->	270307	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13904 - 13920
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	600	1	N	112			207
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	123 620	9 1	N	143	183	1	167
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	157 620	9 1	N	32			199
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	600	1	N	173	183	1	189
10	0	1208	-0-	1208	1208	190 620	9 1	N	163	180	1	172
11	0	3732	-0-	3732	4940	179 600	9 1	N	98	183	1	87
						108	9					

BP 'R' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272435	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	15325	PERF.	12562 - 12578
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	600	1	N	40	183	1	190
07	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	44 620	9 1	N	39			229
08	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	43 620	9 1	N	53			282
09	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	58 600	9 1	N	33			315
10	0	3934	-0-	3934	3934	36 620	9 1	N	83	185	1	213
11	0	646	-0-	646	4580	91 600	9 1	N	42			255

BP AMERICA FEE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280630	COMPL. DATE	12/30/2014	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	12477 - 13889
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4770 X	3932	-0-	-838	-0-	867	1	N	8	48	1	27
07	4929 X	4250	-0-	-679	-0-	9 896	9 1	N	6			33
08	4619 X	3416	-0-	-1203	-0-	7 896	9 1	N	-0-			33
09	4470 X	2107	-0-	-2363	-0-	867	1	N	-0-			33
10	0	2410	-0-	2410	2410	896	1	N	14	9	1	38
11	0	4077	-0-	4077	6487	15 867	9 1	N	182	182	1	38
						200	9					

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	280631	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	9076 - 9384
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123	7	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	280638	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9008 - 9016
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN																	
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467																	
PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10675 - 16515																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																	
WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WEST UNIVERSITY WELL #: 2H RRCID -> 288357 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850																	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
CML EXPLORATION, LLC 120648																	
KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9328 - 9364																	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
-----																	
CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		//CONT.//		94256 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
W.D. MCMILLAN		WELL #:		1	RRCID ->	288696	COMPL. DATE	08/17/2019	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9467 - 9548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	-0-		44
07		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-		44
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

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

KROHN, P. G. EST.		WELL #:		1	RRCID ->	157456	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7584 - 7594
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-	21
07	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2			N	-0-	21
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-	21
09	0	2	-0-	2	-0-	2 2	2		N	-0-	21
*10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2			N	-0-	21
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT	21

WADSWORTH ( CH-1)				94543 074	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: MATAGORDA			
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031							
CORNELIUS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	213890	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9094 - 9104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	27

CORNELIUS, L.		WELL #:		1	RRCID ->	288352	COMPL. DATE	12/15/2019	TOTAL DEPTH	12056	PERF. 9100 - 9170
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	97
08	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	50 1	17 2	N	-0-	97
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	33 1	49 2	N	-0-	97
10	0	71	-0-	-0-	B	-0-	60 1	11 2	N	-0-	97
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	71		N	-0-	97

-----  
WADSWORTH ( CH-1) //CONT.// 94543 074 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA  
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031  
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 289130 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8987 - 9006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			84
07	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	44	1	7	2	N	-0-		84
08	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	50	1	17	2	N	-0-		84
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	37	1	55	2	N	-0-		84
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		84
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		84

-----  
WADSWORTH (LEWIS 9900) 94543 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
SAVAGE WELL #: 4 RRCID -> 192223 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10122 - 10135

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

-----  
WADSWORTH (SAVAGE) 94543 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
SAVAGE WELL #: 2 RRCID -> 190461 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9602 - 9608

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

-----  
WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N) 94543 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA  
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
SAVAGE WELL #: S 2G RRCID -> 260155 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526

06	0	-0-	-0-	-0-		15269				N	-0-			56
07	0	-0-	-0-	-0-		15269				N	-0-			56
08	0	75	-0-	75		15344	30	1	45	2	N	-0-	56 7	-0-
09	3000 N	83	-0-	-2917		12427	30	1	45	2	N	7		7
							8	9						
10	0	66	-0-	66		12493	51	1	9	2	N	5		12
							6	9						
11	0	-0-	-0-	-0-		12493					N	-0-		12

-----  
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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			88
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	51 7		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	47			84

WADSWORTH (10,400 FRIO)		//CONT.//		94543 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031									
EBERLE				WELL #: 1	RRCID -> 216127	COMPL. DATE 06/26/2005	TOTAL DEPTH 14001	PERF.10306	- 10329				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	227 1	37 2	N	56	107 1		33	
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	62 9	36 2	N	90	88 1		35	
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	229 1	79 2	N	139	141 1		33	
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	99 9	200 2	N	73	73 1		33	
10	0	400	-0-	400	400	236 1	41 2	N	114	114 1		33	
11	0	387	-0-	387	787	153 9	285 2	N	73	73 1		33	
						133 1							
						80 9							
						234 1							
						125 9							
						22 1							
						80 9							
-----													
CORNELIUS, L.				WELL #: 2	RRCID -> 218804	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10920	- 10971				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
CORNELIUS, L.				WELL #: 6	RRCID -> 242449	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10870	- 10898				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
CORNELIUS, L.				WELL #: 3	RRCID -> 242510	COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH 12883	PERF.11017	- 11043				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
SAVAGE				WELL #: 3	RRCID -> 170399	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10250	- 10310				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

-----															
WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)			94547 166		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
ALTA-OTTIS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 271145			COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)			94547 450		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031												
CORNELIUS, L.			WELL #: 9		RRCID -> 226260			COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920				
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)			94547 470		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031												
CORNELIUS, L.			WELL #: G 6		RRCID -> 227953			COMPL. DATE 08/11/2006			TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896				
-----															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WADSWORTH, S. (TEX-MISS A)			94547 490		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2		RRCID -> 279975			COMPL. DATE 04/29/2015			TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792				
-----															
06		4350 X	2961	-0-	-1389	-0-	2919	2	42	9	N	38	177	1	120
07		4495 X	3534	-0-	-961	-0-	3405	2	129	9	N	117			237
08		4495 X	3432	-0-	-1063	-0-	3309	2	123	9	N	112	178	1	171
09		0	3263	-0-	3263	3263	3129	2	134	9	N	122	185	1	108
10		0	3644	-0-	3644	6907	3532	2	112	9	N	102			210
11		0	5009	-0-	5009	11916	4882	2	127	9	N	115	180	1	145
-----															
WADSWORTH, S. (10,200)			94547 775		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031												
CORNELIUS B			WELL #: 1		RRCID -> 195512			COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964				
-----															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CORNELIUS, L.			WELL #: 2D		RRCID -> 196481			COMPL. DATE 09/23/2019			TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867				
-----															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-





WALHALLA (GLENROSE)		94733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287										
GOEHRING		WELL #: 1		RRCID -> 107180		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 13428		PERF.12750 - 12784		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2091 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-		-0-
08		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		N	-0-		-0-
09		0	2081	-0-	2081	2081	2081 2		N	-0-		-0-
10		0	2137	-0-	2137	4218	2137 2		N	-0-		-0-
11		0	2055	-0-	2055	6273	2053 2	2 9	N	2	2 8	-0-

LEEEXUS OIL LLC		495350				CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
LEE		WELL #: 1H		RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13256 - 14867		
06		1410 X	1369	-0-	-41	-0-	98 1	1271 2	N	-0-		107
07		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	99 1	1884 2	N	-0-		107
08		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	99 1	1884 2	N	-0-		107
09		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	76 1	1442 2	N	-0-		107
10		1953 N	1539	-0-	-414	-0-	77 1	1462 2	N	-0-		107
11		0	1457	-0-	1457	1457	73 1	1384 2	N	-0-		107

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280				CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
HOUSTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137973		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 13205		PERF.13038 - 13060		
06		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445 2		N	-0-		60
07		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636 2		N	-0-		60
08		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091 2		N	-0-		60
09		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2		N	-0-		60
10		0	4871	-0-	4871	4871	4871 2		N	-0-		60
11		0	4412	-0-	4412	9283	4412 2		N	-0-		60

YOUNG, JOHN H., INC.		948460				CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
TYE		WELL #: 1		RRCID -> 253433		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 13082		PERF.12936 - 12964		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)		94790 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688				ONE WELL						
DUGAT A-588		WELL #: 1		RRCID -> 265768		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 9395		PERF. 9020 - 9027		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		493
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		493
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		493
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		493
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		493
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		493

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

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1814	RRCID ->	172631	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5452 - 5479	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1820	RRCID ->	174202	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5470 - 5498	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1318	RRCID ->	174649	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5457 - 5492	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2125	RRCID ->	174999	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	5532 - 5566	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #:		909	RRCID ->	175120	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	6033	PERF.	5430 - 5458	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1310	RRCID ->	175641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6036	PERF.	5380 - 5395	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		157	RRCID ->	176026	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6052 - 6058	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343													
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5630 - 5635					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5442 - 5470					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5462 - 5480					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034		PERF. 5556 - 5583					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5599 - 5610					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182		PERF. 5792 - 5810					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159		PERF. 5558 - 5853					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2723	RRCID ->	179926	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	6047	PERF.	5648 - 5666
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2724	RRCID ->	180186	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5630 - 5643
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2792	RRCID ->	180723	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	5800 - 5816
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID ->	180724	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	5522 - 5550
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5650 - 5658
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5732 - 5735
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEBSTER (MARGINULINA) DENBURY ONSHORE, LLC OWENS, J. D. ET AL			95731 375 215343		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
WELL #: 9			RRCID -> 181123	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH 6126	PERF. 5599	-		5609		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.			WELL #: 24	RRCID -> 182260	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH 6133	PERF. 5649	-		5665	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HERMANN HOSPITAL EST.			WELL #: 18	RRCID -> 182261	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 6112	PERF. 5414	-		5430	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #: 110	RRCID -> 185164	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 6065	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #: 142	RRCID -> 185413	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6102	PERF. 5605	-		5615	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #: 60	RRCID -> 186165	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 5566	-		5646	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.			WELL #: 40	RRCID -> 186178	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5600	-		5616	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

-----												
WEBSTER (MARGINULINA)			//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.// 215343									
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #: 125		RRCID -> 189194			COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
OWENS, J. D. ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 189331			COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
WEST PRODUCTION CO. A/C 2			WELL #: 48		RRCID -> 190276			COMPL. DATE 06/05/2002			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
OWENS, J.D. ET AL			WELL #: 5		RRCID -> 190627			COMPL. DATE 05/05/2002			TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.			WELL #: 87		RRCID -> 192196			COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5596 - 5609	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.			WELL #: 120		RRCID -> 192313			COMPL. DATE 08/19/2002			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5580 - 5689	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) DYNAMIC PRODUCTION, INC. KOEHN UNIT		95940 500 237926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
WELL #:		1		RRCID -> 263194		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42				62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	20	1		106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32				138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	142	1		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46				88
-----															
KOEHN UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 279164		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
-----															
SUNDOWN ENERGY LP CORCORAN, RAY GAS UNIT		829482		WELL #:		2		RRCID -> 268508		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686			
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				98
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				98
-----															
KIMES GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 271042		COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582					
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2022															
-----															
WELLBORN, S. (GEORGETOWN) MOSAIC OIL LLC SCHEHIN, CALVIN E.		96169 250 589978		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZOS							
WELL #:		1		RRCID -> 096707		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 12444 PERF. 11920 - 11950							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
-----															
WEST SIDE (FRIO E) OLIPDP II, LLC WEST SIDE		96553 500 100467		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
WELL #:		1		RRCID -> 247276		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206							
06	18000	18829	-0-	829	1635	18735	3	94	9	N	85	363	1		237
07	18600	21869	-0-	3269	4904	21607	2	262	9	N	238	355	1		120
08	18600	28841	-0-	10241	15145	28482	2	359	9	N	326	182	1		264
09	0	28577	-0-	28577	43722	28232	2	345	9	N	314	184	1		394
10	0	29791	-0-	29791	73513	29413	2	378	9	N	344	551	1		187
11	0	28120	-0-	28120	101633	27757	2	363	9	N	330	181	1		336

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081  
 BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2018															

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 RAHUNEK WELL #: RRCID -> 231976 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5632 - 5659

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 PETROREAL INC. 660891  
 TURF GRASS WELL #: RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-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 #: RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740

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

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

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



OIL AND GAS DIVISION

-----																		
WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)			96728 152		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
MATULA FAMILY TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 245430			COMPL. DATE 09/24/2009			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
WHARTON, WEST (WILCOX)			96728 480		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
HITE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 189056			COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834							
06		3960 X	3787	-0-	-173	-0-	300	1	3487	2	Y	-0-						11
07		4092 X	3948	-0-	-144	-0-	320	1	3628	2	Y	-0-						11
08		4092 X	3736	-0-	-356	-0-	283	1	3453	2	Y	-0-						11
09		0	3669	-0-	3669	3669	293	1	3376	2	Y	-0-						11
10		0	3816	-0-	3816	7485	343	1	3473	2	Y	-0-						11
11		0	3494	-0-	3494	10979	72	1	3422	2	Y	-0-						11
-----																		
DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 252375			COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						235
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						235
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						235
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						235
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						235
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						235
-----																		
PIERCE RANCH			WELL #: A 1		RRCID -> 259047			COMPL. DATE 02/07/2010			TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944							
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
-----																		
DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 259255			COMPL. DATE 08/20/2010			TOTAL DEPTH 16495 PERF.15099 - 16107							
06		21330 X	18727	-0-	-2603	-0-	1486	1	17241	2	Y	-0-						37
07		21452 X	18671	-0-	-2781	-0-	1512	1	17159	2	Y	-0-						37
08		21452 X	18292	-0-	-3160	-0-	1385	1	16907	2	Y	-0-						37
09		0	17191	-0-	17191	17191	1374	1	15817	2	Y	-0-						37
10		0	20435	-0-	20435	37626	1835	1	18600	2	Y	-0-						37
11		0	17965	-0-	17965	55591	373	1	17592	2	Y	-0-						37
-----																		
BU RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 280656			COMPL. DATE 03/07/2016			TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

WHARTON, WEST (4440) 96728 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 MB ENERGY, LLC 100147  
 RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 6 RRCID -> 236482 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3700 - 3840

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

WHARTON, W. (4570) 96728 616 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 200443 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272

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

WHARTON, WEST (5200) 96728 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 277940 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5176 - 5189

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

WHITES BAYOU (F-12) 97017 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 SAND HAWK, LLC 747071  
 WHITE HEIRS WELL #: 1 U RRCID -> 273208 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7808 - 7816

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

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 MINEXPROD LLC 569678  
 WHITE, FURL WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2022

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) OIL COAST CORP. WANGENSTEEN, C. T. ET AL		97019 300 619585	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CHAMBERS		
WELL #:		RRCID -> 106266	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8866	-	8896
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	84
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	84
PLUGGED AND ABANDONED				08/14/2000			

REB PETROLEUM COMPANY ROGERS B. B. GU3		696079	RRCID -> 108672	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8887	-	8894
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	9	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	9	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	9	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	9	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	9	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	9	
PLUGGED AND ABANDONED				11/28/1995				

WHITES BAYOU, S. (9060) MAGNUM PRODUCING, LP HAYNES, J. F.		97019 700 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
WELL #:		RRCID -> 151980	COMPL. DATE 04/17/1994	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3100	-	3204
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

WHITES BAYOU, S. (9800) MAGNUM PRODUCING, LP HAYNES, J. F.		97019 875 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
WELL #:		RRCID -> 200844	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 9786	-	9790
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	135

WHITES BAYOU, W. (F-15) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. BIGGS, ET AL		97021 220 749152	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
WELL #:		RRCID -> 247836	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 8141	-	8143
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WICKIZER (WX CONS)		97212 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
BERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162282		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			95
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	95
-----									
WICKIZER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174378		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	53
-----									
WIED (RHINEHART A SAND)		97240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057							
MCKINLEY		WELL #: 1		RRCID -> 224956		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			25
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	25
-----									
MCKINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 265551		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			112
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	112
-----									
WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500)		97538 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
OGLETREE		WELL #: 4		RRCID -> 232648		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WILLIS, WEST SMITH, L C PRODUCTION SCOTT, SAM S.		//CONT.//	97692 001 793130	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
WELL #:		RRCID ->	113593	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3814 -	3822
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016										

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC HENDERSON, CATHERINE -B-			97693 750 848681	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
WELL #:		RRCID ->	1	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11908 -	11986
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	271204	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11957 -	12070
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	7	1	593	3	Y	45	128
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	50	9	937	3	Y	113	181 1 60
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	124	9	877	3	Y	122	182
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	134	9	775	3	Y	113	161 1 134
10	0	471	-0-	471	471	124	9	366	3	Y	94	228
11	0	838	-0-	838	1309	103	9	684	3	Y	135	363
						5	1					
						149	9					

WESTERN ENERGY GROUP, LLC HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	200478	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11887 -	19929
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

HENDERSON, CATHERINE -C-		WELL #:	3	RRCID ->	201186	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11990 -	12040
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	203285	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11843 -	12028
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		//CONT.//		97693 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874									
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213204	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11828	- 11950	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIS MARSH (13200)				97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
COSTA ENERGY, LLC				180534									
HENNDERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	258027	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13246	- 13296	
06	07	08	09	10	11								
06	22815 X	196	-0-	-22619	-0-	195	2	1	9	Y	1	1	108
07	13454 X	165	-0-	-13289	-0-	159	2	6	9	Y	5		113
08	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-		113
09	8250 X	7905	-0-	-345	-0-	7662	2	243	9	Y	221	186	148
10	8525 X	6306	-0-	-2219	-0-	6096	2	210	9	Y	191	216	123
11	0	1896	-0-	1896	1896	1824	2	72	9	Y	65	11	177

HENNDERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	260489	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12996	- 13006	
06	07	08	09	10	11								
06	1230 N	267	-0-	-963	-0-	242	2	25	9	Y	23	1	83
07	1147 N	527	-0-	-620	-0-	483	2	44	9	Y	40		123
08	713 N	481	-0-	-232	-0-	351	2	130	9	Y	118	175	66
09	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2			Y	-0-		66
10	527 N	462	-0-	-65	-0-	422	2	40	9	Y	36	2	100
11	0	350	-0-	350	350	325	2	25	9	Y	23	2	121

HENNDERSON PARTNERS		WELL #:		1ST	RRCID ->	292277	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	12969	PERF.13212	- 13240	
06	07	08	09	10	11								
06	28350 X	12751	-0-	-15599	-0-	12498	2	253	9	N	230	62	340
07	29171 X	9743	-0-	-19428	-0-	9654	2	89	9	N	81	181	240
08	29171 X	4761	-0-	-24410	-0-	4694	2	67	9	N	61	28	273
09	28230 X	3426	-0-	-24804	-0-	3376	2	50	9	N	45	178	140
10	20150 X	3102	-0-	-17048	-0-	2922	2	180	9	N	164	17	287
11	0	3860	-0-	3860	3860	3771	2	89	9	N	81	23	345

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		WELL #:		835611	RRCID ->	271069	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12330	- 12378	
BOYT HEIRS													
06	07	08	09	10	11								
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2016

-----												
WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681												
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		5820 X	1393	-0-	-4427	-0-	15 1	1178 3	Y	182		245
							200 9					
07		15990 X	15990	-0-	-0-	-0-	191 1	15357 3	Y	402	181 1	466
							442 9					
08		17426 X	17426	-0-	-0-	-0-	185 1	16702 3	Y	490	347 1	609
							539 9					
09		16121 X	16121	-0-	-0-	-0-	152 1	15484 3	Y	441	724 1	326
							485 9					
10		17694 X	17694	-0-	-0-	-0-	64 1	16907 3	Y	657	501 1	482
							723 9					
11		0	16739	-0-	16739	16739	113 1	15970 3	Y	596	720 1	358
							656 9					
-----												
HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254												
06		150 X	65	-0-	-85	-0-	1 1	64 3	Y	-0-		250
07		13578 X	28	-0-	-13550	-0-	25 3	3 9	Y	3	181 1	72
08		13578 X	-0-	-0-	-13578	-0-			Y	-0-		72
09		5940 X	616	-0-	-5324	-0-	6 1	610 3	Y	-0-		72
10		0	926	-0-	926	926	3 1	848 3	Y	68		140
							75 9					
11		0	704	-0-	704	1630	5 1	699 3	Y	-0-		140
-----												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874												
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DOC WELL #: 1 RRCID -> 210190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELLIS MARSH (13200)														
//CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874														
HENNDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
-----														
HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)														
ACE PRODUCTIONS 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
WILLOW SLOUGH GU 2 003539														
WELL #: 1 RRCID -> 078114 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.														
TATE, R.R. 749152														
WELL #: 1 RRCID -> 072452 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340														
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1679	2	3	9	Y	3		184
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1844	2	3	9	Y	3		187
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3	9	Y	3		190
09	0		1989	-0-	1989	1989	1986	2	3	9	Y	3		193
10	0		1655	-0-	1655	3644	1653	2	2	9	Y	2		195
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT		195
-----														
HEBERT & BROUSSARD A														
WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222														
06	660	N	553	-0-	-107	-0-	551	2	2	9	N	2		141
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	N	2		143
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	N	1		144
09	0		655	-0-	655	655	652	2	3	9	N	3		147
10	0		544	-0-	544	1199	543	2	1	9	N	1		148
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1199					N	NO RPT		148
-----														
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC														
WHITE ESTATE -A- 805607														
WELL #: 8 RRCID -> 103673 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)		97736 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
HEBERT & BROUSSARD -A-		WELL #:	2	RRCID ->	008794	COMPL. DATE	02/29/1960	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8267 - 8277
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)		97736 405		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607									
WHITE ESTATE -A-		WELL #:	4	RRCID ->	008779	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8249 - 8256
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE ESTATE -A-		WELL #:		7		RRCID ->		048511		COMPL. DATE		06/16/1970		TOTAL DEPTH		8650		PERF.		8359 - 8384	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-

WHITE ESTATE "A"		WELL #:		10		RRCID ->		112966		COMPL. DATE		09/18/1984		TOTAL DEPTH		13800		PERF.		8260 - 8273	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1)		97736 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
TATE, R. R.		WELL #:	2	RRCID ->	132297	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8288 - 8313
06	5	N	-0-	-0-	-5			Y	-0-		1
07	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A)		97736 622		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
BARROW, R. J.		WELL #:	18	RRCID ->	206884	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9451 - 9663
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	Y	-0-		168
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	Y	-0-		168
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-		168
09	0		148	-0-	148	148	148 2	Y	-0-		168
10	0		123	-0-	123	271	123 2	Y	-0-		168
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	271		Y	NO RPT		168

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B)		97736 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
BARROW, R. J.		WELL #: 17		RRCID -> 179197		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-		-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-		-0-
09	0	30	-0-	30	30	30 2	Y	-0-		-0-
*10	50 N	20	-0-	-30	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BARROW, R. J.		WELL #: 18		RRCID -> 206885		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2)		97736 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
WAKEFIELD		WELL #: 1H		RRCID -> 267028		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
*08	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50 2	N	-0-		110
*09	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50 2	N	-0-		110
*10	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50 2	N	-0-		110
11	14B2 EXT	50	-0-	50	200	50 2	N	-0-		110
-----										
WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2)		97736 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
WAKEFIELD, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 133630		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438		
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2	Y	-0-		59
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	Y	-0-		59
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	Y	-0-		59
09	0	178	-0-	178	178	178 2	Y	-0-		59
10	0	148	-0-	148	326	148 2	Y	-0-		59
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	326		Y	NO RPT		59
-----										
WILLOW SLOUGH (13300)		97736 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023								
BARROW RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 169411		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 279195		COMPL. DATE 01/08/2017		TOTAL DEPTH 13140 PERF.12790 - 12794		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/15/2022						

WILLOW SLOUGH (13300)		//CONT.//		97736 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ANNA LEE GU		WELL #:		1	RRCID ->	282765	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	14453	PERF.13782 - 13799	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2022 - WELL PLUGGED 07/13/22												

WILSON CREEK (FRIO 10400)				97863 485	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MATAGORDA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
BUCKEYE		WELL #:		1	RRCID ->	057730	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	16937	PERF.10413 - 10436	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C)				97863 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590								
STODDARD		WELL #:		1	RRCID ->	254812	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	11105	PERF. 9958 - 10026	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

WIND HILL (TAYLOR)				97908 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WASHINGTON			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
BROOKS		WELL #:		1	RRCID ->	110309	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	11194	PERF.11048 - 11066	
06	4230 X	2858	-0-	-1372	-0-	2811	2	47 9	N	43		157
07	4030 X	3618	-0-	-412	-0-	3583	2	35 9	N	32		189
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4142	2	25 9	N	23		212
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		N	-0-		212
10	0	2258	-0-	2258	2258	2258	2		N	-0-		212
11	0	4362	-0-	4362	6620	4362	2		N	-0-		212

SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471	NON-ASSOCIATED				CNTY: WASHINGTON			
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	116757	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10962 - 10975	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINEDALE (GEORGETOWN)		97965 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544											
HEATHER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	187119	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	11320 - 14345	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			207
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			207
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			207
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			207
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
11		0	29	-0-	29	-0-	29	2	N	-0-			207
-----													
ZWERNEMANN		WELL #:		1RE	RRCID ->	187125	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	13379	PERF.	11890 - 17494	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WINNIE, N. (MIOCENE 6600)		98085 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
PRIME OPERATING COMPANY		677770											
KAHLA-JONES		WELL #:		2D	RRCID ->	273540	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	3394	PERF.	2392 - 3272	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WITHERS, NORTH		98290 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
PIERCE ESTATES, INC.		WELL #:		17	RRCID ->	106819	COMPL. DATE	08/14/1983	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5256 - 5265	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WITHERS, NORTH (-A- SAND)		98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560											
PIERCE ESTATES		WELL #:		C232	RRCID ->	233274	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	4356 - 4376	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PIERCE ESTATES		WELL #:		C244	RRCID ->	258681	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5145 - 5152	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WITHERS, NORTH (-F-)		98290 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
PIERCE ESTATES		WELL #: C232		RRCID -> 192264		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5503 - 5506				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHOCO PRODUCTION LLC		778196										
LHA		WELL #: 1		RRCID -> 205482		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640				
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2022												
-----												
WITHERS, NORTH (MARG. 1)		98290 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
PIERCE ESTATES		WELL #: 94		RRCID -> 115264		COMPL. DATE 02/13/1985		TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5240 - 5250				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PIERCE ESTATES INC.		WELL #: 57		RRCID -> 120080		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5274 - 5279				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000)		98290 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
PIERCE EST. INC.		WELL #: 43A		RRCID -> 008820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ELIJAH GREEN (WILCOX 10)		98360 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 3 T		RRCID -> 283360		COMPL. DATE 08/02/2017		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9882 - 9892				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255  
 GARRETT, W. D. GU WELL #: 1 RRCID -> 218323 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804

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

VIPER S.W.D., LLC 886209  
 GARRETT, W. D. GU WELL #: 3 RRCID -> 236349 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574

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

WOODRIDGE (HACKBERRY) 98605 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 158637 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022

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

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A

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

WYLIE 99035 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 B & B OIL, INC. 039791  
 WINTERMAN WELL #: 1 RRCID -> 215966 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319				N	NO RPT					-0-

WYLIE (FRIO 3700) 99035 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 KONANTZ, RONALD J. INC. 474900  
 WITTER, ANNIE S. WELL #: 1 RRCID -> 160178 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706

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

OIL AND GAS DIVISION

WYLIE (FRIO 3885)		99035 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
KONANTZ, RONALD J. INC. THEUMAN, M. C.		474900		WELL #: 3		RRCID -> 110196		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 6516		PERF. 3898 - 3901				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WYLIE (FRIO 3925)		99035 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
GARRISON LTD. HALEY		295861		WELL #: 1		RRCID -> 210785		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3913 - 3915				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KONANTZ, RONALD J. INC.		474900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
WITTER S ANNIE		295861		WELL #: 2		RRCID -> 111175		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 3450 - 3482				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOSAIC OIL LLC		589978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
THOMAS		048169		WELL #: 1		RRCID -> 178967		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4039 - 4043				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)		99334 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. JACINTOPORT		048169		WELL #: 1		RRCID -> 184018		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 12355		PERF. 10590 - 11732				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----															
YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169															
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		45840 X	39092	-0-	-6748	-0-	300	1	37998	2	N	722	726	1	1 8 439
07		47368 X	36445	-0-	-10923	-0-	794	9	35405	2	N	666	723	1	1 8 381
08		46624 X	36959	-0-	-9665	-0-	307	1	35932	2	N	652	543	1	1 8 489
09		45120 X	34006	-0-	-11114	-0-	733	9	33011	2	N	632	715	1	2 8 404
10		42377 X	NO RPT	-0-	-42377	-0-	310	1			N	NO RPT			404
11		39090 X	NO RPT	-0-	-39090	-0-	717	9			N	NO RPT			404
-----															
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953															
06		96025 X	96025	-0-	-0-	-0-	300	1	94838	2	N	806	745	1	1 8 349
07		96503 X	93338	-0-	-3165	-0-	887	9	91743	2	N	1171	1105	1	1 8 414
08		102694 X	102694	-0-	-0-	-0-	307	1	101182	2	N	1093	1274	1	1 8 232
*09		98893 X	98893	-0-	-0-	-0-	1288	9	97262	2	N	1210	1072	1	1 8 369
10		96503 X	NO RPT	-0-	-96503	-0-	310	1			N	NO RPT			369
11		93390 X	NO RPT	-0-	-93390	-0-	1202	9			N	NO RPT			369
-----															
ETOCO, L.P. 255133															
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) 99392 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN															
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000															
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 180363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389															
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN															
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000															
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) 99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 PLAZA OIL & GAS, INC. 667995  
 BISHOP, PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

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

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
 TREADWAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

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

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716  
 JOHNSON, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2005

JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2004

GIBSON, E. V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161

PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2005

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815  
 RUNNELS WELL #: 1 RRCID -> 283961 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9756 - 9792

06	25140	#	19721	-0-	-5419	-0-	19317	3	404	9	N	367	362	1	79
07	23529	#	17926	-0-	-5603	-0-	17585	3	341	9	N	310	180	1	209
08	23250	#	16394	-0-	-6856	-0-	16058	3	336	9	N	305	352	1	162
09	21840	#	14648	-0-	-7192	-0-	14340	3	308	9	N	280	185	1	257
10	0		11756	-0-	11756	11756	11463	3	293	9	N	266	363	1	160
11	0		8604	-0-	8604	20360	8342	3	262	9	N	238			398

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) JAMEX, INC. PRENSLEY UNIT			99843 800 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
			WELL #:	1	RRCID ->	177122	COMPL. DATE	01/29/2000	TOTAL DEPTH	11308	PERF.	10654 - 10852	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	69 1	262 2		N	-0-			256
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	154 1	260 2		N	5			261
						6 9							
08	310 N	131	-0-	-179	-0-	27 1	60 2		N	40	184 1		117
						44 9							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			117
-----													
LEYENDECKER			WELL #:	1	RRCID ->	177450	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10839 - 11114	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BOGATTO			WELL #:	1	RRCID ->	178278	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	10761 - 11123	
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	35 1	134 2		N	-0-			55
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	69 1	117 2		N	-0-			55
08	155 N	48	-0-	-107	-0-	15 1	33 2		N	-0-			55
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			55
-----													
LEYENDECKER-CULLEN			WELL #:	1	RRCID ->	181196	COMPL. DATE	11/12/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10738 - 11186	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LEYENDECKER			WELL #:	2	RRCID ->	187651	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	9624 - 9844	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-